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 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572

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

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866

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

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X CARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF.11804 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

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

HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

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

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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

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

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

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

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

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

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

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
IRON RIDGE OPERATING, LLC 102406
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

01	2046 #	1732	-0-	-314	-0-	1434	3	298	9	N	271	358	1			197
02	1914 #	-0-	-0-	-1914	-0-					N	255	195	1			257
03	2015 #	1286	-0-	-729	-0-	1107	3	179	9	N	163	195	1			225
04	1950 #	1655	-0-	-295	-0-	1398	3	257	9	N	234	190	1			269
05	2015 #	962	-0-	-1053	-0-	837	3	125	9	N	114	193	1			190
06	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1599	3	186	9	N	169	162	1			197
07	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1310	3	198	9	N	180					377
08	1705 #	1292	-0-	-413	-0-	1098	3	194	9	N	176	346	1			207
09	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2013	3	199	9	N	181	189	1			199
10	1860 #	1390	-0-	-470	-0-	1156	3	234	9	N	213	192	1			220
11	1800 #	1329	-0-	-471	-0-	1222	3	107	9	N	97	168	1			149
12	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049

01	1271 #	1091	-0-	-180	-0-	13	1	592	2	N	442	359	1			164
						486	9									
02	1160 #	1108	-0-	-52	-0-	14	1	622	2	N	429	370	1			223
						472	9									
03	1209 #	809	-0-	-400	-0-	12	1	355	2	N	402	368	1			257
						442	9									
04	1140 #	1011	-0-	-129	-0-	13	1	372	2	N	569	535	1			291
						626	9									
05	1178 #	731	-0-	-447	-0-	11	1	465	2	N	232	341	1			182
						255	9									
06	1140 #	993	-0-	-147	-0-	12	1	533	2	N	407	355	1			234
						448	9									
07	1178 #	1163	-0-	-15	-0-	14	1	667	2	N	438	558	1			114
						482	9									
08	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	N	419	355	1			178
						461	9									
09	1020 #	917	-0-	-103	-0-	10	1	505	2	N	365	363	1			180
						402	9									
10	1178 #	1177	-0-	-1	-0-	15	1	690	2	N	429	360	1			249
						472	9									
11	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	397	362	1	1	8	283
						437	9									
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 11,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,529

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1327	-0-	-1029	-0-	36	1	799	2	N	447	362	1			228
							492	9									
02	2204	#	1580	-0-	-624	-0-	48	1	1075	2	N	415	572	1			71
							457	9									
03	2356	#	2169	-0-	-187	-0-	71	1	1562	2	N	487	363	1			195
							536	9									
04	2249	R	2249	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	N	509	537	1			167
							360	4	560	9							
05	2430	R	2430	-0-	-0-	-0-	65	1	1515	2	N	500	550	1			117
							300	4	550	9							
06	2808	R	2808	-0-	-0-	-0-	91	1	2141	2	N	524	359	1			282
							576	9									
07	2394	R	2394	-0-	-0-	-0-	62	1	1425	2	N	472	541	1			213
							388	4	519	9							
08	2418	#	2397	-0-	-21	-0-	80	1	1852	2	N	423	364	1			272
							465	9									
09	2550	#	2333	-0-	-217	-0-	75	1	1777	2	N	437	534	1			175
							481	9									
10	2635	#	2329	-0-	-306	-0-	66	1	1773	2	N	445	361	1			259
							490	9									
11	2550	#	2389	-0-	-161	-0-	70	1	1805	2	N	467	538	1			188
							514	9									
12	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 24,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,126

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

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

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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

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

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 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	14B DENY	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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023

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

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

01	465 #	417	-0-	-48	-0-	88	1	329	2	N	-0-			38
02	406 #	376	-0-	-30	-0-	75	1	301	2	N	-0-			38
03	465 #	434	-0-	-31	-0-	79	1	355	2	N	-0-			38
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	63	1	350	2	N	-0-			38
05	465 #	415	-0-	-50	-0-	72	1	343	2	N	-0-			38
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	87	1	340	2	N	-0-			38
07	434 #	423	-0-	-11	-0-	111	1	312	2	N	-0-			38
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	112	1	325	2	N	-0-			38
09	420 #	416	-0-	-4	-0-	106	1	310	2	N	-0-			38
10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	112	1	330	2	N	-0-			38
11	420 #	318	-0-	-102	-0-	94	1	224	2	N	-0-			38
12	434 #	379	-0-	-55	-0-	115	1	264	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

01	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			34
02	145 #	83	-0-	-62	-0-	17	1	66	2	N	-0-			34
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	37	1	170	2	N	-0-			34
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	N	-0-			34
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	2	N	-0-			34
06	180 #	95	-0-	-85	-0-	19	1	76	2	N	-0-			34
07	186 #	105	-0-	-81	-0-	27	1	78	2	N	-0-			34
08	186 #	72	-0-	-114	-0-	18	1	54	2	N	-0-			34
09	180 #	116	-0-	-64	-0-	30	1	86	2	N	-0-			34
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	35	1	103	2	N	-0-			34
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	50	1	120	2	N	-0-			34
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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_____ 01/06/1999

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

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

01	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	145 N	14	-0-	-131	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

01	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2	N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
04	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	403 N	33	-0-	-370	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
12	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

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

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

01	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	203	N	133	-0-	-70	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					80
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	2			N	-0-					80
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					80
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					80
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					80
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					80

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

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
02	435	N	173	-0-	-262	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

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

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
PALMER PETROLEUM INC. 636222
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	632	2	N	105					377
							116	9									
02	1189	N	945	-0-	-244	-0-	58	1	721	2	N	151	177	1			351
							166	9									
03	1116	N	598	-0-	-518	-0-	34	1	477	2	N	79	173	1			257
							87	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	42	1	946	2	N	94					351
							103	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	9	N	184	176	1			359
06	630	N	190	-0-	-440	-0-	54	1	136	9	N	124	166	1			317
07	620	N	183	-0-	-437	-0-	50	1	133	9	N	121					438
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	56	1	75	9	N	68	169	1			337
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	50	1	122	9	N	111	169	1			279
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	54	1	102	9	N	93	167	1			205
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	58	1	134	9	N	122					327
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	52	1	127	9	N	115	176	1			266

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	421	-0-	-292	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-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: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
02	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
03	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
04	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RIVER RANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	726646 X	726646	-0-	-0-	-0-	726646	2		N	-0-			-0-
02	730457 X	730457	-0-	-0-	-0-	730457	2		N	-0-			-0-
03	659432 X	488543	-0-	-170889	-0-	488543	2		N	-0-			-0-
04	638160 X	419396	-0-	-218764	-0-	419396	2		N	-0-			-0-
05	780828 X	551109	-0-	-229719	-0-	551109	2		N	-0-			-0-
06	755640 X	627519	-0-	-128121	-0-	627519	2		N	-0-			-0-
07	780828 X	304411	-0-	-476417	-0-	304411	2		N	-0-			-0-
08	551118 X	528986	-0-	-22132	-0-	528986	2		N	-0-			-0-
09	627510 X	545600	-0-	-81910	-0-	545600	2		N	-0-			-0-
10	648427 X	450529	-0-	-197898	-0-	450529	2		N	-0-			-0-
11	627510 X	483866	-0-	-143644	-0-	483866	2		N	-0-			-0-
12	563797 X	511914	-0-	-51883	-0-	511914	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285

01	895838 X	795116	-0-	-100722	-0-	795116	2		N	-0-			-0-
02	838042 X	757146	-0-	-80896	-0-	757146	2		N	-0-			-0-
03	855724 X	682598	-0-	-173126	-0-	682598	2		N	-0-			-0-
04	828120 X	519918	-0-	-308202	-0-	519918	2		N	-0-			-0-
05	809348 X	603698	-0-	-205650	-0-	603698	2		N	-0-			-0-
06	783240 X	537917	-0-	-245323	-0-	537917	2		N	-0-			-0-
07	809348 X	350523	-0-	-458825	-0-	350523	2		N	-0-			-0-
08	682589 X	588478	-0-	-94111	-0-	588478	2		N	-0-			-0-
09	584220 X	545046	-0-	-39174	-0-	545046	2		N	-0-			-0-
10	603694 X	501907	-0-	-101787	-0-	501907	2		N	-0-			-0-
11	569490 X	503289	-0-	-66201	-0-	503289	2		N	-0-			-0-
12	588473 X	535250	-0-	-53223	-0-	535250	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,920,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031

01	728686 X	728686	-0-	-0-	-0-	728686	2		N	-0-			-0-
02	764450 X	764450	-0-	-0-	-0-	764450	2		N	-0-			-0-
03	711140 X	533341	-0-	-177799	-0-	533341	2		N	-0-			-0-
04	688200 X	440414	-0-	-247786	-0-	440414	2		N	-0-			-0-
05	817160 X	562119	-0-	-255041	-0-	562119	2		N	-0-			-0-
06	790800 X	655139	-0-	-135661	-0-	655139	2		N	-0-			-0-
07	817160 X	493145	-0-	-324015	-0-	493145	2		N	-0-			-0-
08	736467 X	736467	-0-	-0-	-0-	736467	2		N	-0-			-0-
09	716052 X	716052	-0-	-0-	-0-	716052	2		N	-0-			-0-
10	676978 X	648449	-0-	-28529	-0-	648449	2		N	-0-			-0-
11	712710 X	633637	-0-	-79073	-0-	633637	2		N	-0-			-0-
12	739908 X	709239	-0-	-30669	-0-	709239	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,621,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOLF LAKE WELL #: 1HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591785	-0-	591785	591785	591785	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	616629	-0-	616629	1208414	616629	2		N	-0-			-0-
03	DELQ PR	694267	-0-	694267	1902681	694267	2		N	-0-			-0-
04	2574952 X	672271	-0-	-1902681	-0-	672271	2		N	-0-			-0-
05	1058433 X	664700	-0-	-393733	-0-	664700	2		N	-0-			-0-
06	712424 X	712424	-0-	-0-	-0-	712424	2		N	-0-			-0-
07	694679 X	586277	-0-	-108402	-0-	586277	2		N	-0-			-0-
08	715652 X	715652	-0-	-0-	-0-	715652	2		N	-0-			-0-
09	730726 X	730726	-0-	-0-	-0-	730726	2		N	-0-			-0-
10	736157 X	668408	-0-	-67749	-0-	668408	2		N	-0-			-0-
11	712410 X	704161	-0-	-8249	-0-	704161	2		N	-0-			-0-
12	755098 X	704463	-0-	-50635	-0-	704463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1055395 X	736535	-0-	-318860	-0-	736535	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	656545	-0-	656545	656545	656545	2		N	-0-			-0-
05	1364919 X	708374	-0-	-656545	-0-	708374	2		N	-0-			-0-
06	1021350 X	739193	-0-	-282157	-0-	739193	2		N	-0-			-0-
07	643131 X	643131	-0-	-0-	-0-	643131	2		N	-0-			-0-
08	747439 X	747439	-0-	-0-	-0-	747439	2		N	-0-			-0-
09	790939 X	790939	-0-	-0-	-0-	790939	2		N	-0-			-0-
10	768770 X	768770	-0-	-0-	-0-	768770	2		N	-0-			-0-
11	808431 X	808431	-0-	-0-	-0-	808431	2		N	-0-			-0-
12	817315 X	814380	-0-	-2935	-0-	814380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,413,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VIVIAN WELL #: 2HB RRCID -> 295798 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 15064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOLMES A UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297743 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406

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	138550	-0-	138550	138550	138550	2		N	-0-			-0-
09	534720 X	392519	-0-	-142201	-0-	392519	2		N	-0-			-0-
10	552544 X	-0-	-0-	-552544	-0-				N	-0-			-0-
11	534720 X	267725	-0-	-266995	-0-	267725	2		N	-0-			-0-
12	405604 X	NO RPT	-0-	-405604	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 798,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP WELL #: 3HB RRCID -> 298434 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 15234 PERF. N/A

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-

CAMP WELL #: 2HB RRCID -> 298535 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 15183 PERF. N/A

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-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-523	-0-	24	1	569	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	662	-0-	-353	-0-	16	1	646	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	634	-0-	-482	-0-	22	1	612	2	N	-0-					-0-
04	570	N	273	-0-	-297	-0-	9	1	264	2	N	-0-					-0-
05	713	N	297	-0-	-416	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-
06	600	N	181	-0-	-419	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	708	-0-	-312	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	72989	X	72989	-0-	-0-	-0-	72989	2			N	-0-					-0-
08	63132	X	63132	-0-	-0-	-0-	63132	2			N	-0-					-0-
09	48816	X	48816	-0-	-0-	-0-	48816	2			N	-0-					-0-
10	40367	X	40367	-0-	-0-	-0-	40367	2			N	-0-					-0-
11	39028	X	39028	-0-	-0-	-0-	39028	2			N	-0-					-0-
12	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	37020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
07	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527

01	7254 X	6543	-0-	-711	-0-	6543	2		N	-0-			-0-
02	6699 X	5168	-0-	-1531	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
03	7130 X	5754	-0-	-1376	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
04	6900 X	6731	-0-	-169	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
05	7006 X	4998	-0-	-2008	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2		N	-0-			-0-
07	6944 X	6912	-0-	-32	-0-	6912	2		N	-0-			-0-
08	6944 X	5962	-0-	-982	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
09	6720 X	5552	-0-	-1168	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2		N	-0-			-0-
11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	6829	-0-	-84	-0-	6829	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234

01	6634 X	6369	-0-	-265	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
02	6206 X	5909	-0-	-297	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
03	6634 X	5572	-0-	-1062	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
04	6390 X	5443	-0-	-947	-0-	5443	2		N	-0-			-0-
05	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	5720	-0-	-430	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
07	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	5886	2		N	-0-			-0-
08	5890 X	5804	-0-	-86	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
09	5730 X	5686	-0-	-44	-0-	5686	2		N	-0-			-0-
10	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2		N	-0-			-0-
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
12	5890 X	5882	-0-	-8	-0-	5882	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9357	-0-	-1152	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9413	-0-	-418	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
04	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9700	-0-	-375	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
07	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
08	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
09	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
10	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
11	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

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

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2170	-0-	-560	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2121	-0-	-700	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1182	-0-	-1548	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	535	-0-	-1945	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31432 X	31432	-0-	-0-	-0-	31432	2		N	-0-			-0-
02	28681 X	27387	-0-	-1294	-0-	27387	2		N	-0-			-0-
03	32457 X	19456	-0-	-13001	-0-	19456	2		N	-0-			-0-
04	31410 X	26703	-0-	-4707	-0-	26703	2		N	-0-			-0-
05	32457 X	28110	-0-	-4347	-0-	28110	2		N	-0-			-0-
06	30420 X	27174	-0-	-3246	-0-	27174	2		N	-0-			-0-
07	29264 X	27181	-0-	-2083	-0-	27181	2		N	-0-			-0-
08	28117 X	25668	-0-	-2449	-0-	25668	2		N	-0-			-0-
09	27210 X	26451	-0-	-759	-0-	26451	2		N	-0-			-0-
10	28117 X	22771	-0-	-5346	-0-	22771	2		N	-0-			-0-
11	27180 X	22202	-0-	-4978	-0-	22202	2		N	-0-			-0-
12	27342 X	23202	-0-	-4140	-0-	23202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17267 X	14437	-0-	-2830	-0-	14437	2		N	-0-			-0-
02	16153 X	12097	-0-	-4056	-0-	12097	2		N	-0-			-0-
03	17267 X	13021	-0-	-4246	-0-	13021	2		N	-0-			-0-
04	16440 X	13387	-0-	-3053	-0-	13387	2		N	-0-			-0-
05	16244 X	13525	-0-	-2719	-0-	13525	2		N	-0-			-0-
06	13980 X	13604	-0-	-376	-0-	13604	2		N	-0-			-0-
07	13826 X	12860	-0-	-966	-0-	12860	2		N	-0-			-0-
08	13826 X	9325	-0-	-4501	-0-	9325	2		N	-0-			-0-
09	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2		N	-0-			-0-
10	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2		N	-0-			-0-
11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2		N	-0-			-0-
12	15407 X	15231	-0-	-176	-0-	15231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54929 X	54929	-0-	-0-	-0-	54929	2		N	-0-			-0-
02	52877 X	52877	-0-	-0-	-0-	52877	2		N	-0-			-0-
03	55135 X	55135	-0-	-0-	-0-	55135	2		N	-0-			-0-
04	54603 X	54603	-0-	-0-	-0-	54603	2		N	-0-			-0-
05	54208 X	54208	-0-	-0-	-0-	54208	2		N	-0-			-0-
06	56538 X	56538	-0-	-0-	-0-	56538	2		N	-0-			-0-
07	58797 X	58797	-0-	-0-	-0-	58797	2		N	-0-			-0-
08	59368 X	59368	-0-	-0-	-0-	59368	2		N	-0-			-0-
09	57012 X	57012	-0-	-0-	-0-	57012	2		N	-0-			-0-
10	58524 X	58524	-0-	-0-	-0-	58524	2		N	-0-			-0-
11	56558 X	56558	-0-	-0-	-0-	56558	2		N	-0-			-0-
12	58035 X	58035	-0-	-0-	-0-	58035	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 676,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	480	N	251	-0-	-229	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446

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

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153667	X	104513	-0-	-49154	-0-	104513	2			N	-0-					-0-
02	158205	X	158205	-0-	-0-	-0-	158205	2			N	-0-					-0-
03	174855	X	174855	-0-	-0-	-0-	174855	2			N	-0-					-0-
04	169476	X	169476	-0-	-0-	-0-	169476	2			N	-0-					-0-
05	172199	X	172199	-0-	-0-	-0-	172199	2			N	-0-					-0-
06	169200	X	168383	-0-	-817	-0-	168383	2			N	-0-					-0-
07	175119	X	171456	-0-	-3663	-0-	171456	2			N	-0-					-0-
08	175119	X	169029	-0-	-6090	-0-	169029	2			N	-0-					-0-
09	169470	X	159794	-0-	-9676	-0-	159794	2			N	-0-					-0-
10	174003	X	154193	-0-	-19810	-0-	154193	2			N	-0-					-0-
11	168390	X	109231	-0-	-59159	-0-	109231	2			N	-0-					-0-
12	171461	X	80416	-0-	-91045	-0-	80416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
04	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2		N	-0-			-0-
05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-			-0-
07	5952 X	5596	-0-	-356	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
08	5952 X	5098	-0-	-854	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
09	5760 X	3707	-0-	-2053	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
10	5952 X	5407	-0-	-545	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	2399	-0-	-3031	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	2331	-0-	-3280	-0-	2331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

01	36084 X	33121	-0-	-2963	-0-	33121	2		N	-0-			-0-
02	34626 X	33993	-0-	-633	-0-	33993	2		N	-0-			-0-
03	37014 X	34773	-0-	-2241	-0-	34773	2		N	-0-			-0-
04	35820 X	33927	-0-	-1893	-0-	33927	2		N	-0-			-0-
05	36332 X	34459	-0-	-1873	-0-	34459	2		N	-0-			-0-
06	35160 X	33313	-0-	-1847	-0-	33313	2		N	-0-			-0-
07	36332 X	33764	-0-	-2568	-0-	33764	2		N	-0-			-0-
08	35061 X	33436	-0-	-1625	-0-	33436	2		N	-0-			-0-
09	33930 X	32153	-0-	-1777	-0-	32153	2		N	-0-			-0-
10	34472 X	33014	-0-	-1458	-0-	33014	2		N	-0-			-0-
11	33300 X	31979	-0-	-1321	-0-	31979	2		N	-0-			-0-
12	33759 X	32802	-0-	-957	-0-	32802	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	865	-0-	-1894	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	452	-0-	-824	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	631	-0-	-454	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	840	X	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	868	X	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	840	X	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	682	X	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	713	X	156	-0-	-557	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	720	X	45	-0-	-675	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769172	X	514338	-0-	-254834	-0-	514338	2			N	-0-					-0-
02	683965	X	483952	-0-	-200013	-0-	483952	2			N	-0-					-0-
03	667337	X	440717	-0-	-226620	-0-	440717	2			N	-0-					-0-
04	645810	X	420559	-0-	-225251	-0-	420559	2			N	-0-					-0-
05	625673	X	397890	-0-	-227783	-0-	397890	2			N	-0-					-0-
06	500640	X	366216	-0-	-134424	-0-	366216	2			N	-0-					-0-
07	517328	X	353073	-0-	-164255	-0-	353073	2			N	-0-					-0-
08	440727	X	322812	-0-	-117915	-0-	322812	2			N	-0-					-0-
09	420570	X	270670	-0-	-149900	-0-	270670	2			N	-0-					-0-
10	397885	X	258874	-0-	-139011	-0-	258874	2			N	-0-					-0-
11	366210	X	232705	-0-	-133505	-0-	232705	2			N	-0-					-0-
12	353059	X	229315	-0-	-123744	-0-	229315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549320	X	312830	-0-	-236490	-0-	312830	2			N	-0-					-0-
02	407566	X	269577	-0-	-137989	-0-	269577	2			N	-0-					-0-
03	429846	X	255470	-0-	-174376	-0-	255470	2			N	-0-					-0-
04	399600	X	235012	-0-	-164588	-0-	235012	2			N	-0-					-0-
05	381052	X	214273	-0-	-166779	-0-	214273	2			N	-0-					-0-
06	302730	X	206501	-0-	-96229	-0-	206501	2			N	-0-					-0-
07	288176	X	200993	-0-	-87183	-0-	200993	2			N	-0-					-0-
08	255471	X	188435	-0-	-67036	-0-	188435	2			N	-0-					-0-
09	235020	X	161079	-0-	-73941	-0-	161079	2			N	-0-					-0-
10	214272	X	157696	-0-	-56576	-0-	157696	2			N	-0-					-0-
11	206490	X	148055	-0-	-58435	-0-	148055	2			N	-0-					-0-
12	201004	X	147124	-0-	-53880	-0-	147124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A

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

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

CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830

01	827638 X	475858	-0-	-351780	-0-	475858	2		N	-0-			-0-
02	729988 X	407845	-0-	-322143	-0-	407845	2		N	-0-			-0-
03	638972 X	375387	-0-	-263585	-0-	375387	2		N	-0-			-0-
04	560490 X	354443	-0-	-206047	-0-	354443	2		N	-0-			-0-
05	522939 X	331303	-0-	-191636	-0-	331303	2		N	-0-			-0-
06	460500 X	300186	-0-	-160314	-0-	300186	2		N	-0-			-0-
07	435984 X	296905	-0-	-139079	-0-	296905	2		N	-0-			-0-
08	375379 X	279556	-0-	-95823	-0-	279556	2		N	-0-			-0-
09	354450 X	258227	-0-	-96223	-0-	258227	2		N	-0-			-0-
10	331297 X	252494	-0-	-78803	-0-	252494	2		N	-0-			-0-
11	300180 X	254094	-0-	-46086	-0-	254094	2		N	-0-			-0-
12	296918 X	266317	-0-	-30601	-0-	266317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673

01	1316260 X	807163	-0-	-509097	-0-	807163	2		N	-0-			-0-
02	1026136 X	767933	-0-	-258203	-0-	767933	2		N	-0-			-0-
03	1033695 X	81061	-0-	-952634	-0-	81061	2		N	-0-			-0-
04	1000350 X	744136	-0-	-256214	-0-	744136	2		N	-0-			-0-
05	820880 X	712116	-0-	-108764	-0-	712116	2		N	-0-			-0-
06	794400 X	660564	-0-	-133836	-0-	660564	2		N	-0-			-0-
07	820880 X	690506	-0-	-130374	-0-	690506	2		N	-0-			-0-
08	788873 X	788873	-0-	-0-	-0-	788873	2		N	-0-			-0-
09	744150 X	687428	-0-	-56722	-0-	687428	2		N	-0-			-0-
10	712101 X	669829	-0-	-42272	-0-	669829	2		N	-0-			-0-
11	763440 X	588227	-0-	-175213	-0-	588227	2		N	-0-			-0-
12	788888 X	590053	-0-	-198835	-0-	590053	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,787,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1109366 X	705596	-0-	-403770	-0-	705596	2		N	-0-			-0-
02	958421 X	46715	-0-	-911706	-0-	46715	2		N	-0-			-0-
03	1024519 X	615697	-0-	-408822	-0-	615697	2		N	-0-			-0-
04	956100 X	552812	-0-	-403288	-0-	552812	2		N	-0-			-0-
05	922963 X	453264	-0-	-469699	-0-	453264	2		N	-0-			-0-
06	682830 X	443974	-0-	-238856	-0-	443974	2		N	-0-			-0-
07	615691 X	286958	-0-	-328733	-0-	286958	2		N	-0-			-0-
08	615691 X	316004	-0-	-299687	-0-	316004	2		N	-0-			-0-
09	552810 X	305854	-0-	-246956	-0-	305854	2		N	-0-			-0-
10	458769 X	276631	-0-	-182138	-0-	276631	2		N	-0-			-0-
11	443970 X	239719	-0-	-204251	-0-	239719	2		N	-0-			-0-
12	316045 X	223844	-0-	-92201	-0-	223844	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1095509 X	901654	-0-	-193855	-0-	901654	2		N	-0-			-0-
02	902944 X	826638	-0-	-76306	-0-	826638	2		N	-0-			-0-
03	965216 X	779219	-0-	-185997	-0-	779219	2		N	-0-			-0-
04	920760 X	905299	-0-	-15461	-0-	905299	2		N	-0-			-0-
05	951452 X	850827	-0-	-100625	-0-	850827	2		N	-0-			-0-
06	872580 X	822250	-0-	-50330	-0-	822250	2		N	-0-			-0-
07	935487 X	578698	-0-	-356789	-0-	578698	2		N	-0-			-0-
08	935487 X	698234	-0-	-237253	-0-	698234	2		N	-0-			-0-
09	905310 X	660605	-0-	-244705	-0-	660605	2		N	-0-			-0-
10	850826 X	518587	-0-	-332239	-0-	518587	2		N	-0-			-0-
11	822240 X	103283	-0-	-718957	-0-	103283	2		N	-0-			-0-
12	698244 X	535282	-0-	-162962	-0-	535282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1048420 X	595708	-0-	-452712	-0-	595708	2		N	-0-			-0-
02	867680 X	449436	-0-	-418244	-0-	449436	2		N	-0-			-0-
03	812572 X	390686	-0-	-421886	-0-	390686	2		N	-0-			-0-
04	707070 X	376840	-0-	-330230	-0-	376840	2		N	-0-			-0-
05	620651 X	340686	-0-	-279965	-0-	340686	2		N	-0-			-0-
06	576480 X	317260	-0-	-259220	-0-	317260	2		N	-0-			-0-
07	480438 X	312741	-0-	-167697	-0-	312741	2		N	-0-			-0-
08	390693 X	337067	-0-	-53626	-0-	337067	2		N	-0-			-0-
09	376830 X	271854	-0-	-104976	-0-	271854	2		N	-0-			-0-
10	340690 X	271893	-0-	-68797	-0-	271893	2		N	-0-			-0-
11	326190 X	257408	-0-	-68782	-0-	257408	2		N	-0-			-0-
12	337063 X	256788	-0-	-80275	-0-	256788	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	519111	-0-	519111	519111	519111	2		N	-0-			-0-
04	1381013 X	861902	-0-	-519111	-0-	861902	2		N	-0-			-0-
05	1189625 X	833523	-0-	-356102	-0-	833523	2		N	-0-			-0-
06	1151250 X	914112	-0-	-237138	-0-	914112	2		N	-0-			-0-
07	1189625 X	856607	-0-	-333018	-0-	856607	2		N	-0-			-0-
08	1025553 X	1025553	-0-	-0-	-0-	1025553	2		N	-0-			-0-
09	998482 X	998482	-0-	-0-	-0-	998482	2		N	-0-			-0-
10	989092 X	989092	-0-	-0-	-0-	989092	2		N	-0-			-0-
11	992460 X	882675	-0-	-109785	-0-	882675	2		N	-0-			-0-
12	1031773 X	776512	-0-	-255261	-0-	776512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	425360	-0-	425360	425360	425360	2		N	-0-			-0-
04	1300248 X	874888	-0-	-425360	-0-	874888	2		N	-0-			-0-
05	1085930 X	801129	-0-	-284801	-0-	801129	2		N	-0-			-0-
06	1050900 X	894197	-0-	-156703	-0-	894197	2		N	-0-			-0-
07	1085930 X	854922	-0-	-231008	-0-	854922	2		N	-0-			-0-
08	904053 X	865270	-0-	-38783	-0-	865270	2		N	-0-			-0-
09	894210 X	781244	-0-	-112966	-0-	781244	2		N	-0-			-0-
10	924017 X	676168	-0-	-247849	-0-	676168	2		N	-0-			-0-
11	894210 X	513754	-0-	-380456	-0-	513754	2		N	-0-			-0-
12	865272 X	409673	-0-	-455599	-0-	409673	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389

01	0	269443	-0-	269443	269443	269443	2		N	-0-			-0-
02	0	810513	-0-	810513	1079956	810513	2		N	-0-			-0-
03	1455610 X	375654	-0-	-1079956	-0-	375654	2		N	-0-			-0-
04	938790 X	756417	-0-	-182373	-0-	756417	2		N	-0-			-0-
05	970083 X	647423	-0-	-322660	-0-	647423	2		N	-0-			-0-
06	938790 X	688844	-0-	-249946	-0-	688844	2		N	-0-			-0-
07	970083 X	404370	-0-	-565713	-0-	404370	2		N	-0-			-0-
08	781634 X	680358	-0-	-101276	-0-	680358	2		N	-0-			-0-
09	756420 X	564428	-0-	-191992	-0-	564428	2		N	-0-			-0-
10	711791 X	380382	-0-	-331409	-0-	380382	2		N	-0-			-0-
11	688830 X	562312	-0-	-126518	-0-	562312	2		N	-0-			-0-
12	680357 X	551475	-0-	-128882	-0-	551475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850

01	SHUT IN	778	-0-	778	778	778	4		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	340494	-0-	340494	341272	340494	2		N	-0-			-0-
03	0 W	883334	-0-	883334	1224606	883334	2		N	-0-			-0-
04	2074451 X	849845	-0-	-1224606	-0-	849845	2		N	-0-			-0-
05	1100128 X	846933	-0-	-253195	-0-	846933	2		N	-0-			-0-
06	1064640 X	893581	-0-	-171059	-0-	893581	2		N	-0-			-0-
07	883345 X	862746	-0-	-20599	-0-	862746	2		N	-0-			-0-
08	1057118 X	1057118	-0-	-0-	-0-	1057118	2		N	-0-			-0-
09	995635 X	995635	-0-	-0-	-0-	995635	2		N	-0-			-0-
10	1001138 X	1001138	-0-	-0-	-0-	1001138	2		N	-0-			-0-
11	1023030 X	887345	-0-	-135685	-0-	887345	2		N	-0-			-0-
12	1057131 X	916320	-0-	-140811	-0-	916320	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,535,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667

04	328884 X	328884	-0-	-0-	-0-	328884	2		N	-0-			-0-
05	1176419 X	855898	-0-	-320521	-0-	855898	2		N	-0-			-0-
06	1138470 X	913791	-0-	-224679	-0-	913791	2		N	-0-			-0-
07	1176419 X	901186	-0-	-275233	-0-	901186	2		N	-0-			-0-
08	1176419 X	1039569	-0-	-136850	-0-	1039569	2		N	-0-			-0-
09	972889 X	972889	-0-	-0-	-0-	972889	2		N	-0-			-0-
10	944260 X	918522	-0-	-25738	-0-	918522	2		N	-0-			-0-
11	1006020 X	871801	-0-	-134219	-0-	871801	2		N	-0-			-0-
12	1039554 X	862306	-0-	-177248	-0-	862306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,664,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	37137	-0-	37137	37137	37137	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF. N/A

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	51042	-0-	51042	51042	51042	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 07/31/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF. N/A

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	194573	-0-	194573	194573	194573	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF. N/A

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	195231	-0-	195231	195231	195231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400

10	0	158857	-0-	158857	158857	158857	2		N	-0-			-0-
11	1089200 X	878244	-0-	-210956	-0-	878244	2		N	-0-			-0-
12	1205900 X	801348	-0-	-404552	-0-	801348	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	731	-0-	-354	-0-	47	1	682	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	Y	3					6
							3	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	2					8
							2	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	89	1	1156	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	1054	N	591	-0-	-463	-0-	48	1	543	2	Y	-0-					4
06	930	N	78	-0-	-852	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					4
07	1302	N	466	-0-	-836	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					4
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	22	1	346	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	478	2	Y	1	4	7			-0-
							1	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	31	1	397	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 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	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	111	1	1594	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	1711	N	1608	-0-	-103	-0-	97	1	1509	2	Y	2					6
							2	9									
03	1798	N	1078	-0-	-720	-0-	69	1	1007	2	Y	2					8
							2	9									
04	1650	N	1043	-0-	-607	-0-	75	1	968	2	Y	-0-	5	1			3
05	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	98	1	1119	2	Y	-0-					3
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	81	1	1903	2	Y	2					5
							2	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	2	Y	1					6
							1	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	105	1	1630	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1058	2	Y	1					4
							1	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	91	1	1500	2	Y	-0-					4
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	134	1	1676	2	Y	23	1	8			26
							25	9									
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	104	1	1349	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 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	527	N	238	-0-	-289	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					1
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					1
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	Y	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					1
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	2	Y	-0-					1
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	22	1	521	2	Y	-0-					1
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	Y	-0-					1
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					1
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					1
10	713	N	477	-0-	-236	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					1
11	630	N	468	-0-	-162	-0-	35	1	432	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	602	-0-	-328	-0-	43	1	558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	615	-0-	-191	-0-	50	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	24	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	45	1	556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

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

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

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	Y	2	5	1			3
						2	9									
02	1073 N	956	-0-	-117	-0-	58	1	895	2	Y	3					6
						3	9									
03	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	64	1	945	2	Y	1					7
						1	9									
04	780 N	569	-0-	-211	-0-	41	1	526	2	Y	2	5	1			4
						2	9									
05	1023 N	454	-0-	-569	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					4
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	50	1	1181	2	Y	1					5
						1	9									
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	Y	-0-					5
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1236	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
09	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	71	1	1022	2	Y	1					4
						1	9									
10	992 N	612	-0-	-380	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					4
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	100	1	1242	2	Y	1	1	8			4
						1	9									
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	116	1	1502	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	1	1			1
02	319	N	236	-0-	-83	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	2	Y	-0-					1
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	616	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
06	3000	N	3073	-0-	73	73	125	1	2948	2	Y	-0-					2
07	2346	N	2273	-0-	-73	-0-	151	1	2118	2	Y	4					6
							4	9									
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	185	1	2858	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	Y	3					7
							3	9									
10	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	123	1	2018	2	Y	-0-					7
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	162	1	2020	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	175	1	2271	2	Y	2	1	8			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

01	7874	X	1646	-0-	-6228	-0-	107	1	1537	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	6235	X	2766	-0-	-3469	-0-	168	1	2597	2	Y	1					3
							1	9									
03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	459	1	6739	2	Y	2					5
							2	9									
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	394	1	5106	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	3720	X	9	-0-	-3711	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
06	6960	X	34	-0-	-6926	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					2
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					2
08	7192	X	4149	-0-	-3043	-0-	252	1	3897	2	Y	-0-	1	1			1
09	5490	X	4173	-0-	-1317	-0-	269	1	3904	2	Y	-0-					1
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	361	1	5934	2	Y	-0-					1
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	408	1	4705	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
12	4309	X	1472	-0-	-2837	-0-	134	1	1336	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3427	-0-	-1006	-0-	222	1	3201	2	Y	4	10	1			6
							4	9									
02	3770	X	3328	-0-	-442	-0-	202	1	3123	2	Y	3					9
							3	9									
03	4030	X	2182	-0-	-1848	-0-	139	1	2041	2	Y	2					11
							2	9									
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	321	1	4157	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
05	3627	X	2218	-0-	-1409	-0-	179	1	2038	2	Y	1					8
							1	9									
06	3450	X	1384	-0-	-2066	-0-	56	1	1327	2	Y	1					9
							1	9									
07	4619	X	2001	-0-	-2618	-0-	133	1	1866	2	Y	2					11
							2	9									
08	4619	X	1420	-0-	-3199	-0-	86	1	1333	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
09	4470	X	1428	-0-	-3042	-0-	92	1	1335	2	Y	1					6
							1	9									
10	2232	X	1127	-0-	-1105	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-					6
11	1950	X	1569	-0-	-381	-0-	117	1	1451	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	2015	X	1389	-0-	-626	-0-	100	1	1288	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518

01	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	3	1			2
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-					2
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-					2
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	-0-	1	1			1
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					1
06	540	N	324	-0-	-216	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					1
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					1
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					1
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					1
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	19	1	230	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					1

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

REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	31	1	504	2	N	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	32	1	558	2	N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	24	1	479	2	N	-0-					-0-
06	570	N	308	-0-	-262	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
07	465	N	208	-0-	-257	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	109	1	804	2	N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 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	1457	X	894	-0-	-563	-0-	58	1	836	2	Y	-0-	4	1			3
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					3
03	3100	N	4356	-0-	1256	1256	278	1	4077	2	Y	1					4
							1	9									
04	3000	N	3007	-0-	7	1263	215	1	2788	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	3100	N	2412	-0-	-688	575	195	1	2217	2	Y	-0-					4
06	3444	X	2869	-0-	-575	-0-	117	1	2751	2	Y	1					5
							1	9									
07	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	111	1	1547	2	Y	3					8
							3	9									
08	4371	X	716	-0-	-3655	-0-	43	1	670	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
09	3000	X	926	-0-	-2074	-0-	60	1	865	2	Y	1					6
							1	9									
10	2976	X	993	-0-	-1983	-0-	57	1	936	2	Y	-0-					6
11	2880	X	487	-0-	-2393	-0-	36	1	449	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
12	1674	X	675	-0-	-999	-0-	77	1	598	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	-55	-0-	233	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	3045 X	2931	-0-	-114	-0-	169	1	2759	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	169	1	2947	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	139	1	2816	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	145	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	198	1	2923	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3131 X	2008	-0-	-1123	-0-	171	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	153	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	3002	-0-	-118	-0-	255	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3224 X	2990	-0-	-234	-0-	358	1	2632	2	N	-0-					-0-
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	180	1	3014	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	182	1	3211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905

01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	148	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	85	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	841	-0-	-275	-0-	46	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	908	-0-	-208	-0-	43	1	865	2	N	-0-					-0-
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	43	1	634	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	181	-0-	-935	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
08	899 N	630	-0-	-269	-0-	29	1	601	2	N	-0-					-0-
09	690 N	240	-0-	-450	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	15	1	113	2	N	-0-					-0-
11	600 N	237	-0-	-363	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134

01	1674 N	903	-0-	-771	-0-	66	1	837	2	N	-0-					-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	144	1	2510	2	N	-0-					-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	2045	-0-	-145	-0-	129	1	1910	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	2263 N	727	-0-	-1536	-0-	62	1	661	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	2139 N	1505	-0-	-634	-0-	70	1	1434	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	163	1	1753	2	N	-0-					-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	196	1	1445	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1470 N	1190	-0-	-280	-0-	67	1	1121	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	1984 N	1514	-0-	-470	-0-	81	1	1433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	1300	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	1218	N	1183	-0-	-35	-0-	72	1	1109	2	Y	2					6
							2	9									
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	75	1	1104	2	Y	2					8
							2	9									
04	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	93	1	1201	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	110	1	1244	2	Y	-0-					4
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	3					7
							3	9									
07	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	82	1	1144	2	Y	2					9
							2	9									
08	1364	N	834	-0-	-530	-0-	50	1	780	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	Y	1					7
							1	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	2	Y	-0-					7
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	101	1	1252	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	98	1	1268	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

01	775	N	667	-0-	-108	-0-	49	1	618	2	N	-0-					-0-
02	667	N	566	-0-	-101	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
04	660	N	476	-0-	-184	-0-	22	1	454	2	N	-0-					-0-
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	27	1	405	2	N	-0-					-0-
07	496	N	319	-0-	-177	-0-	27	1	292	2	N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	2	N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-					-0-
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
12	372	N	225	-0-	-147	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	667	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3308	-0-	408	408	190	1	3105	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
03	3100	N	3594	-0-	494	902	195	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2670	-0-	-330	572	126	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	2925	X	2353	-0-	-572	-0-	111	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	131	1	1937	2	N	-0-					-0-
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	111	1	1195	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	71	1	766	2	N	-0-					-0-
10	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	137	1	1006	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	722	-0-	-1014	-0-	47	1	675	2	Y	-0-	2	1			1
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1884	2	Y	3					4
							3	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	113	1	1653	2	Y	1					5
							1	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	849	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	2139	N	1065	-0-	-1074	-0-	86	1	979	2	Y	-0-					3
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2184	2	Y	2					5
							2	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	82	1	1145	2	Y	1					6
							1	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1715	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	2280	N	991	-0-	-1289	-0-	64	1	925	2	Y	2					5
							2	9									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	2	Y	-0-					5
11	1770	N	1397	-0-	-373	-0-	104	1	1292	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	108	1	1393	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	859	-0-	-330	-0-	50	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	72	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1057	-0-	-679	-0-	90	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	113	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	151	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1011	-0-	-519	-0-	57	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	61	1	1088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1903	-0-	-391	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1912	-0-	-308	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1660	-0-	-634	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	953	-0-	-997	-0-	54	1	898	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1984	N	997	-0-	-987	-0-	53	1	943	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
05	341	N	179	-0-	-162	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	17	1	182	2	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 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	3968	X	3074	-0-	-894	-0-	199	1	2872	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
02	3538	X	2898	-0-	-640	-0-	176	1	2719	2	Y	3					7
							3	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	249	1	3652	2	Y	2					9
							2	9									
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	305	1	3956	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	313	1	3550	2	Y	-0-					6
06	3660	X	3155	-0-	-505	-0-	129	1	3024	2	Y	2					8
							2	9									
07	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	224	1	3134	2	Y	2					10
							2	9									
08	4402	X	3650	-0-	-752	-0-	221	1	3428	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
09	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	257	1	3724	2	Y	2					7
							2	9									
10	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	201	1	3304	2	Y	-0-					7
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	266	1	3314	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
12	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	264	1	3413	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 42,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	177	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	199	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	154	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1385	-0-	-1435	-0-	65	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1862	-0-	-1052	-0-	88	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	151	1	2225	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	136	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	113	1	2313	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1846	-0-	-524	-0-	157	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	351	1	2579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	141	1	2374	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	148	1	2625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	441	-0-	-168	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	526	-0-	-194	-0-	21	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	34	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	31	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 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	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	245	1	3121	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	193	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	189	1	3303	2	N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	155	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	166	1	3350	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	211	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2475	-0-	-1090	-0-	211	1	2260	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	170	1	3483	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	302	1	3249	2	N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	427	1	3136	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2657	-0-	-883	-0-	149	1	2507	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	185	1	3265	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182	1	2317	2	N	-0-					-0-
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	139	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	137	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	117	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	2573 N	2195	-0-	-378	-0-	104	1	2091	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	149	1	2199	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	175	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	126	1	2594	2	N	-0-					-0-
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	209	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	268	1	1970	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2490 N	2231	-0-	-259	-0-	125	1	2104	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	124	1	2196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	N	-0-					-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	N	-0-					-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	N	-0-					-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	N	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	N	-0-					-0-
07	806 N	603	-0-	-203	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	N	-0-					-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	N	-0-					-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	2	N	-0-					-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-					-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	876	2	N	-0-					-0-

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

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1752	-0-	-139	-0-	128	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	103	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	99	1	1729	2	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	66	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	108	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1376	-0-	-391	-0-	117	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	118	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	177	1	1303	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	89	1	1495	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	120	1	1564	2	N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	130	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	137	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	141	1	1790	2	N	1					1
							1	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1687	2	N	-0-					1
06	1740	N	1436	-0-	-304	-0-	105	1	1331	2	N	-0-					1
07	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	107	1	1326	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	110	1	1414	2	N	-0-					1
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	131	1	1579	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	264	1	1461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	148	1	1352	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	2	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	N	-0-					-0-
05	713	N	404	-0-	-309	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-					-0-
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	49	1	521	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	89	1	962	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	121	1	891	2	N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	N	-0-					-0-
12	713	N	462	-0-	-251	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

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

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

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	223	1	8			222
						245	9									
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1353	2	N	-0-					-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-
03	930 N	909	-0-	-21	-0-	49	1	860	2	N	-0-					-0-
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	40	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	51	1	757	2	N	-0-					-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	-0-					-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	65	1	704	2	N	-0-					-0-
10	961 N	800	-0-	-161	-0-	96	1	704	2	N	-0-					-0-
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	51	1	853	2	N	-0-					-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2564	-0-	-691	-0-	166	1	2395	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	3016	X	2132	-0-	-884	-0-	129	1	1999	2	Y	4					8
							4	9									
03	2914	X	1520	-0-	-1394	-0-	97	1	1420	2	Y	3					11
							3	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	211	1	2741	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
05	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	189	1	2152	2	Y	1					6
							1	9									
06	2490	X	2118	-0-	-372	-0-	86	1	2030	2	Y	2					8
							2	9									
07	3038	X	2142	-0-	-896	-0-	143	1	1998	2	Y	1					9
							1	9									
08	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	154	1	2391	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
09	2940	X	2043	-0-	-897	-0-	132	1	1910	2	Y	1					6
							1	9									
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	141	1	2323	2	Y	-0-					6
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	191	1	2375	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	194	1	2515	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1404	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	5					10
							6	9									
03	1519	N	554	-0-	-965	-0-	35	1	518	2	Y	1					11
							1	9									
04	1470	N	246	-0-	-1224	-0-	18	1	228	2	Y	-0-	6	1			5
05	1426	N	145	-0-	-1281	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					5
06	540	N	209	-0-	-331	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					5
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					5
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	3	1			2
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					2
10	248	N	102	-0-	-146	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					2
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	74	1	937	2	N	-0-					-0-
02	870	N	800	-0-	-70	-0-	46	1	754	2	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	47	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	57	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	794	-0-	-229	-0-	68	1	726	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	931	-0-	-92	-0-	43	1	888	2	N	-0-					-0-
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	76	1	814	2	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	N	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	48	1	806	2	N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 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	4123	X	3632	-0-	-491	-0-	265	1	3367	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3702	-0-	-155	-0-	214	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	204	1	3564	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3616	-0-	-254	-0-	171	1	3445	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	169	1	3405	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3209	-0-	-631	-0-	203	1	3004	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3968	X	2543	-0-	-1425	-0-	217	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3138	-0-	-644	-0-	146	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	276	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	414	1	3040	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	210	1	3524	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	200	1	3547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	-0-					152
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	2	N	-0-					152
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	56	1	402	2	N	-0-					152
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	44	1	216	2	N	-0-					152
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	N	-0-					152
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	524	2	N	-0-					152
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	2	N	-0-	1	1			151
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	2	N	-0-					151
*09	450	N	373	-0-	-77	-0-	51	1	322	2	N	-0-	151	7			-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	476	2	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	366	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	63	1	368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

01	558	N	533	-0-	-25	-0-	39	1	494	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	22	1	433	2	N	-0-					-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	32	1	342	2	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	56	1	411	2	N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	24	1	395	2	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3372	-0-	-658	-0-	246	1	3126	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3549	-0-	-221	-0-	205	1	3341	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	201	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	163	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	175	1	3525	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3282	-0-	-378	-0-	208	1	3072	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3782	X	2685	-0-	-1097	-0-	229	1	2452	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	177	1	3629	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	315	1	3392	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	407	1	2995	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2581	-0-	-1109	-0-	145	1	2435	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	193	1	3405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 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	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	240	1	3053	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	3116	-0-	-45	-0-	180	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	173	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	143	1	2890	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	148	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	168	1	2486	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3317	X	2255	-0-	-1062	-0-	192	1	2063	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	147	1	3017	2	N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	282	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	372	1	2734	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3060	X	2886	-0-	-174	-0-	162	1	2723	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	162	1	2862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	156	1	8			155
							172	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 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	1736	X	1706	-0-	-30	-0-	69	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	64	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	88	1	2436	2	N	-0-					-0-
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3953	-0-	853	853	120	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3715	-0-	715	1568	144	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	5321	X	3753	-0-	-1568	-0-	8	1	3745	2	N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 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	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	121	1	1576	2	N	-0-					135
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	114	1	1490	2	N	-0-					135
03	1705	X	1608	-0-	-97	-0-	122	1	1486	2	N	-0-					135
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	129	1	1595	2	N	-0-					135
05	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	112	1	1382	2	N	-0-					135
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	104	1	1309	2	N	-0-					135
07	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	114	1	1458	2	N	-0-					135
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	113	1	1475	2	N	-0-					135
*09	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	100	1	1091	2	N	6	61	1	80	7	-0-
							7	9									
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	121	1	1482	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	7154	-0-	4154	4154	1011	1	6142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3100	N	1908	-0-	-1192	2962	180	1	1728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 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-

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	N	-0-					-0-
05	465	N	142	-0-	-323	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	412	-0-	-728	-0-	26	1	386	2	N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	142	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	93	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	157	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	186	-0-	-930	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2309	-0-	-0-	-0-	168	1	2141	2	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2009	-0-	-253	-0-	116	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	110	1	1927	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	95	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	96	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	2	Y	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	216	1	2312	2	Y	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	161	1	1733	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	226	1	1664	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1844	-0-	-406	-0-	104	1	1740	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	104	1	1845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					85
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					85
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					85
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					85
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	N	-0-					85
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					85
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					85
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					85
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	N	-0-					85
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					85
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	N	1	1	8			85
							1	9									
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	N	-0-					85

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-1481	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	143	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	2	N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	933	-0-	-710	-0-	80	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	55	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	96	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	57	1	954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	769	-0-	-409	-0-	41	1	728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	659	-0-	-54	-0-	48	1	611	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	31	1	627	2	N	-0-					-0-
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	33	1	481	2	N	-0-					-0-
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	N	-0-					-0-
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	33	1	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					44
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-					44
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					44
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					44
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					44
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					44
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	24	7			20
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					20
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3619	-0-	-39	-0-	264	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	3422 X	3261	-0-	-161	-0-	188	1	3073	2	N	-0-					-0-
03	3534 X	3532	-0-	-2	-0-	192	1	3340	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	3297	-0-	-213	-0-	155	1	3142	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	153	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3299	-0-	-211	-0-	209	1	3088	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3534 X	2524	-0-	-1010	-0-	215	1	2305	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	173	1	3543	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	404	1	4354	2	N	-0-					-0-
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	721	1	5300	2	N	-0-					-0-
11	3540 X	3191	-0-	-349	-0-	179	1	3011	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	179	1	3165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3207	-0-	-265	-0-	234	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	2882	-0-	-366	-0-	167	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2959	-0-	-327	-0-	160	1	2799	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	2944	-0-	-146	-0-	139	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	144	1	2904	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	188	1	2768	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3069 X	1906	-0-	-1163	-0-	163	1	1743	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	120	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	250	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	362	1	2659	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	152	1	2555	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3038 X	2920	-0-	-118	-0-	156	1	2763	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 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	775 N	576	-0-	-199	-0-	37	1	539	2	Y	-0-	4	1			2
02	2407 X	679	-0-	-1728	-0-	41	1	635	2	Y	3					5
						3	9									
03	2573 X	2059	-0-	-514	-0-	131	1	1926	2	Y	2					7
						2	9									
04	2370 X	2082	-0-	-288	-0-	149	1	1930	2	Y	3	6	1			4
						3	9									
05	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1384	2	Y	-0-					4
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	2	Y	2					6
						2	9									
07	2139 X	1470	-0-	-669	-0-	98	1	1371	2	Y	1					7
						1	9									
08	1519 N	954	-0-	-565	-0-	58	1	895	2	Y	1	5	1			3
						1	9									
09	2640 N	1677	-0-	-963	-0-	108	1	1567	2	Y	2					5
						2	9									
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	2	Y	-0-					5
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	101	1	1258	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	136	1	1753	2	Y	1	1	8			5
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

01	527 N	41	-0-	-486	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	3100 N	4716	-0-	1616	1616	256	1	4460	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2739	-0-	-261	1355	129	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2444 N	1089	-0-	-1355	-0-	52	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	N	-0-					-0-
07	831 X	831	-0-	-0-	-0-	71	1	760	2	N	-0-					-0-
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	N	-0-					-0-
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	66	1	716	2	N	-0-					-0-
10	589 X	588	-0-	-1	-0-	70	1	518	2	N	-0-					-0-
11	570 X	523	-0-	-47	-0-	29	1	494	2	N	-0-					-0-
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	28	1	488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1845	-0-	-77	-0-	134	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1683	-0-	-86	-0-	97	1	1586	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	96	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	81	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	83	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	95	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1221	-0-	-546	-0-	104	1	1117	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	63	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	140	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	196	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	65	1	1141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	1	1	17	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2295	-0-	-1704	-0-	167	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	3741 X	2456	-0-	-1285	-0-	142	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	2874	-0-	-1125	-0-	156	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	2479	-0-	-881	-0-	117	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	1960	-0-	-1512	-0-	93	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	1819	-0-	-971	-0-	115	1	1702	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2883 X	1073	-0-	-1810	-0-	91	1	982	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	623	-0-	-2260	-0-	29	1	594	2	N	-0-					-0-
09	2490 X	855	-0-	-1635	-0-	73	1	782	2	N	-0-					-0-
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	248	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	1830 X	1247	-0-	-583	-0-	70	1	1176	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1085 X	866	-0-	-219	-0-	46	1	820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3210	-0-	-293	-0-	234	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	3277 X	2989	-0-	-288	-0-	173	1	2813	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	178	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	147	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	3084	-0-	-388	-0-	146	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2865	-0-	-315	-0-	182	1	2681	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3286 X	2086	-0-	-1200	-0-	178	1	1904	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3286 X	3146	-0-	-140	-0-	146	1	2999	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	272	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	385	1	2830	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2659	-0-	-371	-0-	149	1	2509	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 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	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	N	-0-					250
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	N	5					255
						6	9									
03	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	60	1	980	2	N	-0-					255
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	-0-					255
05	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	57	1	978	2	N	-0-					255
06	1020 N	921	-0-	-99	-0-	49	1	872	2	N	-0-					255
07	1271 N	921	-0-	-350	-0-	50	1	870	2	N	1	2	1			254
						1	9									
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	48	1	862	2	N	21	189	1			86
						23	9									
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	984	2	N	-0-	21	7			65
*10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	-0-					65
11	900 N	618	-0-	-282	-0-	85	1	532	2	N	1	1	8			65
						1	9									
12	1085 N	540	-0-	-545	-0-	42	1	490	2	N	7	2	8			70
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	122	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	126	1	2062	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2169	2	N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	97	1	1952	2	N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	118	1	1747	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1798	N	1227	-0-	-571	-0-	104	1	1119	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	72	1	1478	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1740	N	1223	-0-	-517	-0-	104	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	197	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	80	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	819	-0-	-452	-0-	44	1	775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 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	2821	X	2332	-0-	-489	-0-	170	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2528	-0-	-111	-0-	146	1	2379	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2697	X	2340	-0-	-357	-0-	127	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	107	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	116	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2261	-0-	-349	-0-	143	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1367	-0-	-1330	-0-	116	1	1247	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	225	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	302	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	126	1	2119	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2728	X	1947	-0-	-781	-0-	104	1	1843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4265	-0-	-354	-0-	311	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4249	-0-	-159	-0-	245	1	4001	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	248	1	4326	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4269	-0-	-291	-0-	201	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4511	-0-	-77	-0-	213	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	271	1	4003	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2737	-0-	-1851	-0-	233	1	2500	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4588	X	4542	-0-	-46	-0-	211	1	4330	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4380	X	4375	-0-	-5	-0-	372	1	4003	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	528	1	3883	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3491	-0-	-919	-0-	196	1	3295	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	236	1	4179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	1452	2	N	7					221
							8	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	107	1	1874	2	N	30					251
							33	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1714	2	N	23	194	1			80
							25	9									
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	106	1	1719	2	N	2					82
							2	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	164	1	2804	2	N	-0-					82
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	93	1	1646	2	N	6					88
							7	9									
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	105	1	1836	2	N	23	3	1			108
							25	9									
08	2170	N	1723	-0-	-447	-0-	90	1	1620	2	N	12					120
							13	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	111	1	1734	2	N	3					123
							3	9									
10	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	97	1	1596	2	N	-0-					123
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	262	1	1642	2	N	12	1	8			134
							13	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	N	16	3	8			147
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3592	-0-	-1523	-0-	233	1	3353	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
02	4408	X	3534	-0-	-874	-0-	214	1	3314	2	Y	5					11
							6	9									
03	4247	X	3513	-0-	-734	-0-	224	1	3286	2	Y	3					14
							3	9									
04	3990	X	3333	-0-	-657	-0-	238	1	3091	2	Y	4	10	1			8
							4	9									
05	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	264	1	3000	2	Y	-0-					8
06	3660	X	2680	-0-	-980	-0-	109	1	2568	2	Y	3					11
							3	9									
07	3782	X	3150	-0-	-632	-0-	210	1	2939	2	Y	1					12
							1	9									
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	200	1	3093	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
09	3330	X	3211	-0-	-119	-0-	207	1	3001	2	Y	3					8
							3	9									
10	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	174	1	2857	2	Y	-0-					8
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	285	1	3175	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
12	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	256	1	2905	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	117	1	1254	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	109	1	1239	2	Y	2					6
							2	9									
03	1333	N	763	-0-	-570	-0-	78	1	684	2	Y	1					7
							1	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	171	1	1832	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	204	1	1963	2	Y	-0-					4
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	115	1	2002	2	Y	3					7
							3	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	163	1	1849	2	Y	2					9
							2	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	163	1	2047	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	169	1	2009	2	Y	1					7
							1	9									
10	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	145	1	1867	2	Y	-0-					7
11	2130	N	1824	-0-	-306	-0-	163	1	1660	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	180	1	1925	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 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	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	88	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1636	-0-	-286	-0-	94	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1670	2	N	1					1
						1	9									
05	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	99	1	1682	2	N	-0-					1
06	1590 N	1331	-0-	-259	-0-	71	1	1260	2	N	-0-					1
07	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	90	1	1570	2	N	2	2	1			1
						2	9									
08	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					1
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	2	N	-0-					1
10	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	91	1	1507	2	N	-0-					1
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1481	2	N	3	1	8			3
						3	9									
12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	133	1	1539	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	197	1	2506	2	Y	-0-					-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	91	1	1480	2	Y	-0-					-0-
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3045	-0-	45	45	144	1	2901	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	4185	-0-	1085	1130	198	1	3987	2	Y	-0-					-0-
06	5205 X	4075	-0-	-1130	-0-	258	1	3815	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	257	1	2757	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	4185 X	3809	-0-	-376	-0-	177	1	3631	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4050 X	3476	-0-	-574	-0-	295	1	3181	2	Y	-0-					-0-
10	4185 X	3669	-0-	-516	-0-	439	1	3230	2	Y	-0-					-0-
11	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	188	1	3148	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	181	1	3194	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	1295	2	Y	-0-					-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	80	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1250	-0-	-100	-0-	59	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	92	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	128	1	1383	2	Y	-0-					-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	173	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1497	-0-	-183	-0-	84	1	1413	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	184	1	2347	2	N	-0-					-0-
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	2	N	-0-					-0-
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	152	1	2644	2	N	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	125	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2524	-0-	-235	-0-	119	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	1841	-0-	-918	-0-	157	1	1684	2	N	-0-					-0-
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2775	2	N	-0-					-0-
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	227	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	338	1	2485	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	144	1	2419	2	N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	148	1	2613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	126	1	1812	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	2	Y	2					6
							2	9									
03	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	111	1	1626	2	Y	2					8
							2	9									
04	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	121	1	1568	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	135	1	1533	2	Y	-0-					4
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	98	1	2295	2	Y	2					6
							2	9									
07	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	105	1	1470	2	Y	1					7
							1	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	107	1	1663	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
09	1920	N	1640	-0-	-280	-0-	106	1	1531	2	Y	3					6
							3	9									
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	87	1	1428	2	Y	-0-					6
11	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	119	1	1476	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	113	1	1460	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 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	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	76	1	1334	2	N	-0-					171
02	1566	N	1246	-0-	-320	-0-	67	1	1179	2	N	-0-					171
03	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	58	1	954	2	N	-0-					171
04	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	68	1	1098	2	N	-0-					171
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	67	1	1144	2	N	-0-					171
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	-0-					171
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	N	1	1	1			171
							1	9									
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	58	1	1034	2	N	-0-					171
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	N	25	79	1	50	7	67
							28	9									
*10	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	63	1	1043	2	N	-0-					67
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	219	1	1367	2	N	1	1	8			67
							1	9									
12	3100	N	3728	-0-	628	628	296	1	3432	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 17,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	574	2	N	-0-					146
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1154	2	N	-0-					146
03	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	58	1	956	2	N	-0-					146
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	2	N	-0-					146
05	1302	N	478	-0-	-824	-0-	26	1	452	2	N	-0-					146
06	990	N	2	-0-	-988	-0-	2	2			N	-0-					146
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1	1969	2	N	1	1	1			146
							1	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1421	2	N	-0-					146
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	N	-0-	73	7			73
*10	1488	N	177	-0-	-1311	-0-	10	1	167	2	N	-0-					73
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	194	1	1211	2	N	1	1	8			73
							1	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	115	1	1332	2	N	2					75
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 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	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	202	1 2 9	2905	2	Y	2	7	1			4
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	2811	2	Y	3					7
03	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	197	1 2 9	2889	2	Y	2					9
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	215	1 3 9	2791	2	Y	3	7	1			5
05	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	246	1 1 9	2797	2	Y	1					6
06	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	110	1 1 9	2589	2	Y	1					7
07	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	193	1 1 9	2707	2	Y	1					8
08	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	179	1 2 9	2769	2	Y	2	6	1			4
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	2887	2	Y	2					6
10	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	169	1	2779	2	Y	-0-					6
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	227	1 1 9	2834	2	Y	1	1	8			6
12	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	180	1 1 9	2333	2	Y	1	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 35,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 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	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	202	1 3 9	2915	2	Y	3	6	1			4
02	2987	X	2742	-0-	-245	-0-	166	1 2 9	2574	2	Y	2					6
03	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	149	1 1 9	2189	2	Y	1					7
04	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	208	1 4 9	2701	2	Y	4	6	1			5
05	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	222	1 1 9	2528	2	Y	1					6
06	3030	X	2276	-0-	-754	-0-	93	1 1 9	2182	2	Y	1					7
07	3007	X	2376	-0-	-631	-0-	158	1 1 9	2217	2	Y	1					8
08	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	152	1 2 9	2360	2	Y	2	6	1			4
09	2910	X	2464	-0-	-446	-0-	159	1 1 9	2304	2	Y	1					5
10	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	134	1	2204	2	Y	-0-					5
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	213	1 1 9	2283	2	Y	1	1	8			5
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	216	1	2388	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-					110
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	N	-0-					110
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-					110
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	1					111
							1	9									
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	21	1	354	2	N	-0-					111
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	21	1	377	2	N	-0-					111
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	20	1	353	2	N	1	1	1			111
							1	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					111
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-	111	7			-0-
*10	372	N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	44	1	272	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	29	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2058	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2023	-0-	-65	-0-	117	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	130	1	2263	2	N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	102	1	2066	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	102	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	151	1	2236	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	179	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	126	1	2587	2	N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	212	1	2283	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	246	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1337	-0-	-1033	-0-	75	1	1262	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1691	-0-	-758	-0-	90	1	1601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	17	1	188	2	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	287	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	215	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	205	1	3585	2	N	-0-					-0-
04	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	168	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	168	1	3377	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3346	-0-	-404	-0-	212	1	3132	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3875 X	2444	-0-	-1431	-0-	208	1	2236	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3663	-0-	-119	-0-	170	1	3493	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	294	1	3173	2	N	-0-					-0-
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	423	1	3113	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3540 X	3035	-0-	-505	-0-	170	1	2863	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3658 X	1401	-0-	-2257	-0-	75	1	1326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

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

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

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437

01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					49
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	N	-0-					49
03	1457 N	1021	-0-	-436	-0-	59	1	962	2	N	-0-					49
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	77	1	1252	2	N	-0-					49
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	73	1	1253	2	N	-0-					49
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					49
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	N	2	2	1			49
						2	9									
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	76	1	1369	2	N	-0-					49
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	2	N	80					129
						88	9									
10	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	76	1	1261	2	N	-0-					129
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	194	1	1216	2	N	34	1	8			162
						37	9									
12	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	112	1	1299	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 15,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	N	-0-					170
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	N	1					171
							1	9									
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	77	1	1260	2	N	-0-					171
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	2	N	-0-					171
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					171
06	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					171
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	76	1	1330	2	N	-0-	2	1			169
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	67	1	1202	2	N	-0-					169
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					169
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	74	1	1214	2	N	-0-					169
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	193	1	1205	2	N	22	1	8			190
							24	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	112	1	1294	2	N	2	2	8			190
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	267	1	3397	2	N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	229	1	3738	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	211	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	189	1	3822	2	N	-0-					-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2861	-0-	-1009	-0-	181	1	2678	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3999	X	2356	-0-	-1643	-0-	201	1	2151	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	143	1	2935	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3870	X	2339	-0-	-1531	-0-	199	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	471	1	3466	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1524	-0-	-1446	-0-	86	1	1437	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	183	1	3240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	110	1	1939	2	N	-0-					43
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	123	1	2172	2	N	-0-					43
03	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	117	1	1919	2	N	-0-					43
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	131	1	2120	2	N	-0-					43
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	122	1	2087	2	N	4					47
							4	9									
06	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	85	1	1499	2	N	14					61
							15	9									
07	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	96	1	1684	2	N	17	2	1			76
							19	9									
08	2046	N	1494	-0-	-552	-0-	79	1	1415	2	N	-0-					76
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	98	1	1533	2	N	-0-					76
10	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	88	1	1456	2	N	-0-					76
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	190	1	1186	2	N	14	1	8			89
							15	9									
12	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	119	1	1376	2	N	2	2	8			89
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	848	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	160	1	2473	2	Y	2					5
							2	9									
03	3100	N	4308	-0-	1208	1208	275	1	4031	2	Y	2					7
							2	9									
04	2171	N	963	-0-	-1208	-0-	69	1	892	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1152	2	Y	-0-					4
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1553	2	Y	1					5
							1	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	207	1	2901	2	Y	2					7
							2	9									
08	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	170	1	2639	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2181	2	Y	2					6
							2	9									
10	3100	X	2512	-0-	-588	-0-	144	1	2368	2	Y	-0-					6
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	275	1	3428	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
12	3100	X	2147	-0-	-953	-0-	154	1	1992	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 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	434	N	418	-0-	-16	-0-	51	1	356	2	N	10					215
							11	9									
02	464	N	303	-0-	-161	-0-	44	1	256	2	N	3					218
							3	9									
03	434	N	203	-0-	-231	-0-	41	1	161	2	N	1					219
							1	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	5					224
							6	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-					224
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	2	N	-0-					224
07	589	N	308	-0-	-281	-0-	46	1	262	2	N	-0-					224
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	43	1	210	2	N	-0-					224
*09	360	N	154	-0-	-206	-0-	38	1	116	2	N	-0-	74	7			150
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	N	-0-					150
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	298	2	N	1	1	8			150
							1	9									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1313	-0-	-82	-0-	96	1	1217	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1205	-0-	-13	-0-	70	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	939	-0-	-141	-0-	60	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	472	-0-	-644	-0-	40	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	904	-0-	-181	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	77	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	690	-0-	-180	-0-	39	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	49	1	859	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	407	-0-	-2829	-0-	22	1	385	2	N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	77	1	1263	2	N	-0-					54
04	1860	X	190	-0-	-1670	-0-	11	1	179	2	N	-0-					54
05	992	X	462	-0-	-530	-0-	26	1	436	2	N	-0-					54
06	1290	X	686	-0-	-604	-0-	37	1	649	2	N	-0-					54
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					54
08	1333	X	727	-0-	-606	-0-	38	1	689	2	N	-0-					54
09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	N	-0-					54
10	713	X	508	-0-	-205	-0-	29	1	479	2	N	-0-					54
11	690	X	361	-0-	-329	-0-	42	1	263	2	N	51	1	8			104
							56	9									
12	713	X	343	-0-	-370	-0-	27	1	316	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					150
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	1					151
							1	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					151
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					151
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	N	-0-					151
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	N	-0-					151
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					151
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					151
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	71	7			80
*10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					80
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	8			80
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	77	1	1358	2	N	-0-					143
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	2	N	2					145
							2	9									
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	86	1	1408	2	N	4					149
							4	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	97	1	1576	2	N	-0-					149
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	N	-0-					149
06	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					149
07	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	84	1	1472	2	N	2	2	1			149
							2	9									
08	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					149
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	N	45					194
							50	9									
10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	80	1	1316	2	N	45					239
							50	9									
11	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	185	1	1154	2	N	44	1	8			282
							48	9									
12	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	113	1	1311	2	N	11	193	1	1	8	99
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					301
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					301
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					301
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					301
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					301
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					301
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					301
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					301
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	301	7			-0-
*10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144

01	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	238	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3084	-0-	-48	-0-	178	1	2903	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	175	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	148	1	2996	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3272	-0-	-14	-0-	155	1	3117	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3080	-0-	-100	-0-	195	1	2883	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3286	X	2660	-0-	-626	-0-	226	1	2430	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	155	1	3184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	258	1	2780	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	380	1	2798	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	172	1	2884	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3348	X	3071	-0-	-277	-0-	164	1	2907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	137	1	1970	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	2030	N	1943	-0-	-87	-0-	118	1	1823	2	Y	2					6
							2	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2121	2	Y	2					8
							2	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	182	1	2363	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	240	1	2728	2	Y	1					6
							1	9									
06	2190	N	1466	-0-	-724	-0-	60	1	1404	2	Y	2					8
							2	9									
07	2635	N	1299	-0-	-1336	-0-	87	1	1212	2	Y	-0-					8
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	203	1	3149	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
09	2880	X	1832	-0-	-1048	-0-	118	1	1712	2	Y	2					6
							2	9									
10	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	107	1	1761	2	Y	-0-					6
11	3060	X	2338	-0-	-722	-0-	168	1	2090	2	Y	73	1	8			78
							80	9									
12	3162	X	2138	-0-	-1024	-0-	153	1	1985	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 26,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	N	-0-					197
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	N	-0-					197
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	78	1	1281	2	N	84					281
							92	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	2	N	12	183	1			110
							13	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	-0-					110
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	76	1	1338	2	N	-0-					110
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	98	1	1719	2	N	1	2	1			109
							1	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	101	1	1813	2	N	-0-					109
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	113	1	1756	2	N	-0-					109
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1827	2	N	-0-					109
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	300	1	1875	2	N	1	1	8			109
							1	9									
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	181	1	2093	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	1479	2	N	-0-					238
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	2	N	-0-					238
03	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	99	1	1628	2	N	-0-					238
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	112	1	1812	2	N	-0-					238
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	2	N	-0-					238
06	1680 N	1402	-0-	-278	-0-	75	1	1327	2	N	-0-					238
07	1984 N	1657	-0-	-327	-0-	89	1	1568	2	N	-0-	2	1			236
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	110	1	1968	2	N	-0-					236
*09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	N	-0-	74	7			162
*10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	115	1	1897	2	N	-0-					162
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	341	1	2133	2	N	1	1	8			162
						1	9									
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	187	1	2171	2	N	3	3	8			162
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	86	1	1242	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	2	Y	2					6
						2	9									
03	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	71	1	1036	2	Y	2					8
						2	9									
04	1290 N	842	-0-	-448	-0-	60	1	780	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	95	1	1077	2	Y	-0-					4
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	Y	1					5
						1	9									
07	3100 N	4968	-0-	1868	1868	331	1	4636	2	Y	1					6
						1	9									
08	2853 N	985	-0-	-1868	-0-	60	1	922	2	Y	3	5	1			4
						3	9									
09	1530 N	992	-0-	-538	-0-	64	1	927	2	Y	1					5
						1	9									
10	1581 X	709	-0-	-872	-0-	41	1	668	2	Y	-0-					5
11	1530 X	828	-0-	-702	-0-	61	1	766	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
12	1581 X	900	-0-	-681	-0-	65	1	835	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	2119	2	N	-0-					199
02	2610	X	2029	-0-	-581	-0-	109	1	1920	2	N	-0-					199
03	2790	X	944	-0-	-1846	-0-	54	1	890	2	N	-0-					199
04	2370	X	2256	-0-	-114	-0-	131	1	2125	2	N	-0-					199
05	2232	X	1865	-0-	-367	-0-	103	1	1762	2	N	-0-					199
06	2160	X	763	-0-	-1397	-0-	41	1	722	2	N	-0-					199
07	2170	X	453	-0-	-1717	-0-	24	1	428	2	N	1	1	1			199
							1	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	173	1	3100	2	N	-0-					199
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	150	1	2337	2	N	-0-					199
10	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	104	1	1713	2	N	-0-					199
11	3180	X	2541	-0-	-639	-0-	336	1	2106	2	N	90	1	8			288
							99	9									
12	3286	X	2146	-0-	-1140	-0-	170	1	1976	2	N	-0-					288

TOTAL GAS PROD: 22,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	680	2	N	-0-					159
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	-0-					159
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	77	1	749	2	N	-0-					159
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	996	2	N	-0-					159
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	88	1	965	2	N	-0-					159
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	72	1	732	2	N	50					209
							55	9									
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	77	1	801	2	N	1	1	1			209
							1	9									
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	72	1	733	2	N	-0-					209
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	88	1	900	2	N	1	121	1	57	7	32
							1	9									
*10	868	N	846	-0-	-22	-0-	78	1	768	2	N	-0-					32
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	137	1	671	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	961	N	819	-0-	-142	-0-	93	1	724	2	N	2	2	8			32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	704	-0-	-543	-0-	29	1	675	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	528	-0-	-836	-0-	31	1	497	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	30	1	718	2	N	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	30	1	777	2	N	-0-					-0-
10	992	N	616	-0-	-376	-0-	31	1	585	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	60	1	898	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1	1165	2	N	-0-					29
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	71	1	740	2	N	-0-					29
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	107	1	1248	2	N	-0-					29
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	97	1	1078	2	N	-0-					29
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	97	1	1131	2	N	-0-					29
06	1320	N	995	-0-	-325	-0-	82	1	913	2	N	-0-					29
07	1209	N	756	-0-	-453	-0-	70	1	685	2	N	1	1	1			29
							1	9									
08	1240	N	704	-0-	-536	-0-	67	1	637	2	N	-0-					29
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	139	1	1695	2	N	-0-					29
10	744	N	529	-0-	-215	-0-	60	1	469	2	N	-0-					29
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	334	1	1905	2	N	10	1	8			38
							11	9									
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	226	1	2257	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 15,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	117	1	1693	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
02	1769	N	1447	-0-	-322	-0-	88	1	1357	2	Y	2					7
							2	9									
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	122	1	1791	2	Y	2					9
							2	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	128	1	1654	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	139	1	1583	2	Y	-0-					5
06	1860	N	1520	-0-	-340	-0-	62	1	1457	2	Y	1					6
							1	9									
07	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	107	1	1495	2	Y	1					7
							1	9									
08	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	82	1	1268	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	1530	N	1125	-0-	-405	-0-	73	1	1051	2	Y	1					5
							1	9									
10	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	82	1	1345	2	Y	-0-					5
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	135	1	1676	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	130	1	1681	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 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	1023	N	279	-0-	-744	-0-	18	1	257	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					5
03	1519	N	1097	-0-	-422	-0-	70	1	1026	2	Y	1					6
							1	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	162	1	2098	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	190	1	2161	2	Y	-0-					4
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	84	1	1982	2	Y	2					6
							2	9									
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	130	1	1818	2	Y	2					8
							2	9									
08	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	126	1	1951	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
09	2070	N	1634	-0-	-436	-0-	105	1	1527	2	Y	2					7
							2	9									
10	1953	N	1376	-0-	-577	-0-	79	1	1297	2	Y	-0-					7
11	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	138	1	1725	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	135	1	1744	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	N	-0-					67
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	86	1	1505	2	N	-0-					67
03	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	59	1	973	2	N	-0-					67
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	83	1	1340	2	N	-0-					67
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					67
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-					67
07	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	61	1	1070	2	N	1	1	1			67
							1	9									
08	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	55	1	979	2	N	-0-					67
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	N	-0-					67
10	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	57	1	943	2	N	-0-					67
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	167	1	1046	2	N	21	1	8			87
							23	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	99	1	1151	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 14,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	406	-0-	-2508	-0-	30	1	376	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	146	-0-	-2580	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	300	-0-	-2614	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	324	-0-	-696	-0-	15	1	309	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	600	-0-	-454	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	134	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	713	-0-	-868	-0-	85	1	628	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1316	-0-	-574	-0-	74	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	2	N	-0-					40
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	53	1	419	2	N	-0-					40
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	518	2	N	-0-					40
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	1					41
							1	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	N	-0-					41
06	570	N	30	-0-	-540	-0-	30	1			N	-0-					41
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	71	1	700	2	N	2	2	1			41
							2	9									
08	558	N	438	-0-	-120	-0-	53	1	385	2	N	-0-					41
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	-0-	16	7			25
*10	775	N	529	-0-	-246	-0-	60	1	469	2	N	-0-					25
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	56	1	311	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	126	1	1676	2	N	-0-					27
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	90	1	1069	2	N	-0-					27
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	158	1	2078	2	N	87	60	1			54
							96	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	162	1	2139	2	N	-0-					54
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-					54
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	135	1	1851	2	N	-0-					54
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	129	1	1721	2	N	2	2	1			54
							2	9									
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-					54
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	144	1	1774	2	N	-0-	37	7			17
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	139	1	1779	2	N	-0-					17
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	296	1	1667	2	N	1	1	8			17
							1	9									
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	186	1	1791	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
05	496	N	340	-0-	-156	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	29	1	313	2	N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	38	1	283	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	17	1	282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	62	1	787	2	N	-0-					-0-
02	928	N	847	-0-	-81	-0-	49	1	798	2	N	-0-					-0-
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	35	1	703	2	N	-0-					-0-
05	899	N	680	-0-	-219	-0-	32	1	648	2	N	-0-					-0-
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
07	775	N	577	-0-	-198	-0-	49	1	528	2	N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	82	1	888	2	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	107	1	790	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	748	-0-	-752	-0-	42	1	706	2	N	-0-					-0-
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					104
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					104
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	24	1	399	2	N	-0-					104
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	7					111
							8	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	14					125
							15	9									
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	20	1	349	2	N	21					146
							23	9									
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	25	1	442	2	N	11	1	1			156
							12	9									
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	20	1	361	2	N	-0-					156
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-	27	7			129
*10	465	N	432	-0-	-33	-0-	25	1	407	2	N	-0-					129
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	64	1	403	2	N	1	1	8			129
							1	9									
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

01	16647	X	16137	-0-	-510	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	15573	X	14306	-0-	-1267	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	12914	-0-	-3330	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
04	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
05	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
06	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	9864	-0-	-7558	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	10583	-0-	-6839	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13534	-0-	-3326	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	13949	-0-	-3473	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15258	-0-	-1602	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-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	53					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	76	1	784	2	N	-0-					147
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	80	1	898	2	N	1					148
							1	9									
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	80	1	795	2	N	-0-					148
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	85	1	893	2	N	-0-					148
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	85	1	924	2	N	-0-					148
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	76	1	816	2	N	-0-					148
07	1023	N	947	-0-	-76	-0-	81	1	866	2	N	-0-	1	1			147
08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	75	1	788	2	N	-0-					147
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	-0-	77	1	38	7	32
*10	961	N	922	-0-	-39	-0-	82	1	840	2	N	-0-					32
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	N	3	3	8			32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	677	2	N	-0-					78
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	91	1	1092	2	N	-0-					78
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	N	-0-					78
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	N	-0-					78
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1591	2	N	-0-					78
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	107	1	1355	2	N	-0-					78
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	2	N	202	101	1			179
							222	9									
08	1426	N	970	-0-	-456	-0-	81	1	889	2	N	-0-					179
*09	1380	N	524	-0-	-856	-0-	60	1	464	2	N	-0-	92	7			87
*10	1426	N	909	-0-	-517	-0-	81	1	828	2	N	-0-					87
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	184	1	966	2	N	1	1	8			87
							1	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	113	1	953	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 15,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	88	1	1004	2	N	-0-					78
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	-0-					78
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	77	1	753	2	N	-0-					78
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	N	-0-					78
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	N	-0-					78
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	68	1	666	2	N	-0-					78
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	67	1	636	2	N	-0-	1	1			77
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	73	1	745	2	N	-0-					77
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	2	N	-0-	32	7			45
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-					45
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	185	1	968	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	120	1	1036	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					136
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					136
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-					136
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					136
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					136
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	N	-0-					136
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	N	-0-					136
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	180	2	N	41					177
							45	9									
*09	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	152	2	N	5	84	1	71	7	27
							6	9									
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-					27
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1277	2	N	-0-					34
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	122	1	1631	2	N	-0-					34
03	1798	N	728	-0-	-1070	-0-	71	1	657	2	N	-0-					34
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	156	1	2030	2	N	-0-					34
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	177	1	2483	2	N	-0-					34
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	123	1	1646	2	N	-0-					34
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	2226	2	N	2	2	1			34
							2	9									
08	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	142	1	1994	2	N	-0-					34
*09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	177	1	2285	2	N	-0-	6	7			28
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	158	1	2087	2	N	-0-					28
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	397	1	2293	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	225	1	2243	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 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	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	N	-0-					217
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	N	-0-					217
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	2	N	-0-					217
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	N	1					218
						1	9									
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	2	N	-0-					218
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	N	-0-					218
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	N	-0-	1	1			217
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	2	N	-0-					217
*09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	N	-0-	150	7			67
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	N	-0-					67
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	173	1	892	2	N	1	1	8			67
						1	9									
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	113	1	952	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	90	1	1299	2	Y	3	6	1			4
						3	9									
02	1305 N	1256	-0-	-49	-0-	76	1	1178	2	Y	2					6
						2	9									
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	2	Y	2					8
						2	9									
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	92	1	1199	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
05	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	106	1	1203	2	Y	-0-					4
06	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	45	1	1065	2	Y	2					6
						2	9									
07	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	83	1	1165	2	Y	1					7
						1	9									
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	2	Y	2	5	1			4
						2	9									
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1317	2	Y	1					5
						1	9									
10	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-					5
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	98	1	1215	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
12	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	102	1	1322	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	949	2	Y	-0-	1	1			1
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	881	2	Y	2					3
							2	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	Y	1					4
							1	9									
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	93	1	809	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	107	1	861	2	Y	-0-					3
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	64	1	804	2	Y	1					4
							1	9									
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	91	1	835	2	Y	2					6
							2	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	90	1	907	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	89	1	860	2	Y	1					4
							1	9									
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	82	1	842	2	Y	-0-					4
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	94	1	795	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	992	N	727	-0-	-265	-0-	81	1	646	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	715	1	7653	2	N	-0-					-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	578	1	5672	2	N	-0-					-0-
03	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	631	1	7949	2	N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	676	1	6621	2	N	-0-					-0-
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	715	1	7607	2	N	-0-					-0-
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	697	1	8986	2	N	-0-					-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	2	N	-0-					-0-
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	499	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	477	1	5517	2	N	-0-					-0-
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	529	1	6218	2	N	-0-					-0-
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
12	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2743	-0-	-667	-0-	177	1	2566	2	N	-0-					49
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	203	1	3050	2	N	-0-					49
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	239	1	3404	2	N	-0-					49
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	305	1	4448	2	N	1					50
							1	9									
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	300	1	4586	2	N	-0-					50
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	338	1	5458	2	N	-0-					50
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	307	1	4845	2	N	4	4	1			50
							4	9									
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	316	1	5115	2	N	-0-					50
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	315	1	4448	2	N	-0-					50
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	284	1	4169	2	N	-0-					50
11	3240	X	2813	-0-	-427	-0-	413	1	2397	2	N	3	1	8			52
							3	9									
12	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	256	1	2602	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 50,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	775	N	572	-0-	-203	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
04	750	N	520	-0-	-230	-0-	30	1	490	2	N	-0-					-0-
05	775	N	447	-0-	-328	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-					-0-
11	390	N	123	-0-	-267	-0-	39	1	83	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	296	-0-	-231	-0-	52	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2028	2	N	-0-					115
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	139	1	2451	2	N	-0-					115
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	135	1	2213	2	N	-0-					115
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	129	1	2087	2	N	-0-					115
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2230	2	N	-0-					115
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	N	111					226
							122	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	N	-0-	2	1			224
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1944	2	N	-0-					224
*09	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	114	1	1787	2	N	1	114	1	81	7	30
							1	9									
*10	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	104	1	1709	2	N	-0-					30
11	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	260	1	1628	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	146	1	1695	2	N	2	2	8			30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 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	3286 X	2186	-0-	-1100	-0-	142	1	2041	2	Y	3	8	1			5
						3	9									
02	3248 X	1271	-0-	-1977	-0-	77	1	1192	2	Y	2					7
						2	9									
03	3441 X	3177	-0-	-264	-0-	203	1	2972	2	Y	2					9
						2	9									
04	2910 X	1985	-0-	-925	-0-	142	1	1839	2	Y	4	7	1			6
						4	9									
05	3007 X	1080	-0-	-1927	-0-	87	1	993	2	Y	-0-					6
06	3060 X	833	-0-	-2227	-0-	34	1	797	2	Y	2					8
						2	9									
07	3162 X	1177	-0-	-1985	-0-	78	1	1098	2	Y	1					9
						1	9									
08	3162 X	1121	-0-	-2041	-0-	68	1	1052	2	Y	1	6	1			4
						1	9									
09	1980 X	1274	-0-	-706	-0-	82	1	1190	2	Y	2					6
						2	9									
10	1178 X	1136	-0-	-42	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-					6
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	85	1	1055	2	Y	2	1	8			7
						2	9									
12	1302 X	1300	-0-	-2	-0-	93	1	1204	2	Y	3	3	8			7
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	247	-0-	247	247	247	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	268	-0-	268	515	268	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	N	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	29	1	472	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-					-0-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	48	1	298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	2	N	-0-					15
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	979	2	N	-0-					15
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	81	1	811	2	N	-0-					15
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	2	N	-0-					15
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	2	N	-0-					15
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	N	-0-					15
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	N	1	1	1			15
							1	9									
08	992	N	882	-0-	-110	-0-	76	1	806	2	N	-0-					15
*09	960	N	798	-0-	-162	-0-	76	1	722	2	N	-0-	15	7			-0-
*10	992	N	403	-0-	-589	-0-	52	1	351	2	N	-0-					-0-
11	840	N	596	-0-	-244	-0-	108	1	487	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	92	1	709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2038	-0-	-1155	-0-	110	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	1847	-0-	-937	-0-	99	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1942	-0-	-1034	-0-	112	1	1830	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1917	-0-	-543	-0-	112	1	1804	2	N	1					1
							1	9									
05	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	99	1	1693	2	N	-0-					1
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	109	1	1927	2	N	-0-					1
07	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	102	1	1791	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	84	1	1511	2	N	-0-					1
*09	2040	N	1563	-0-	-477	-0-	94	1	1469	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	102	1	1682	2	N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	254	1	1592	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	139	1	1615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 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	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	118	1	1371	2	Y	3					6
							3	9									
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	133	1	1489	2	Y	2					8
							2	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	141	1	1434	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	155	1	1404	2	Y	1					6
							1	9									
06	1560	N	1287	-0-	-273	-0-	81	1	1205	2	Y	1					7
							1	9									
07	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	121	1	1264	2	Y	1					8
							1	9									
08	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	123	1	1420	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	Y	2	6	7			-0-
							2	9									
*10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	107	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	130	1	1239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	136	1	1359	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					20
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	N	-0-					20
03	775	N	581	-0-	-194	-0-	33	1	548	2	N	-0-					20
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-					20
05	930	N	445	-0-	-485	-0-	25	1	420	2	N	-0-					20
06	570	N	244	-0-	-326	-0-	13	1	231	2	N	-0-					20
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	1	1	1			20
							1	9									
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	N	-0-					20
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-	20	7			-0-
*10	620	N	609	-0-	-11	-0-	35	1	574	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	105	1	660	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	52	1	835	2	N	-0-					-0-
02	667	N	403	-0-	-264	-0-	27	1	376	2	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-					-0-
04	690	N	336	-0-	-354	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-					-0-
06	690	N	461	-0-	-229	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
08	713	N	34	-0-	-679	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	N	-0-					22
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	101	1	1269	2	N	-0-					22
03	1829	N	1243	-0-	-586	-0-	101	1	1142	2	N	-0-					22
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	115	1	1370	2	N	-0-					22
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					22
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	90	1	1067	2	N	-0-					22
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1	1483	2	N	9	7	1			24
							10	9									
08	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	99	1	1212	2	N	-0-					24
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	125	1	1483	2	N	-0-					24
10	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	112	1	1326	2	N	-0-					24
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	231	1	1260	2	N	4	1	8			27
							4	9									
12	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	138	1	1241	2	N	2	2	8			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	1545	2	N	-0-					22
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-					22
03	2077	N	703	-0-	-1374	-0-	40	1	663	2	N	-0-					22
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	851	2	N	1					23
							1	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	N	-0-					23
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	N	95					118
							105	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	99	1	1737	2	N	42	2	1			158
							46	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	2	N	-0-					158
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	106	1	1651	2	N	-0-					158
10	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	84	1	1393	2	N	-0-					158
11	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	218	1	1176	2	N	80	1	8			237
							88	9									
12	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	122	1	1055	2	N	22					259
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	642	1	7237	2	N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	417	1	5045	2	N	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	392	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	552	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	489	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	393	1	6357	2	N	-0-					-0-
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	299	1	5428	2	N	-0-					-0-
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	313	1	5807	2	N	-0-					-0-
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	298	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	307	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	110	1	1360	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	1421	N	1295	-0-	-126	-0-	102	1	1190	2	Y	3					6
							3	9									
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	113	1	1207	2	Y	1					7
							1	9									
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	123	1	1202	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	141	1	1247	2	Y	-0-					4
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	80	1	1173	2	Y	2					6
							2	9									
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	115	1	1173	2	Y	1					7
							1	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1281	2	Y	1	5	7			-0-
							1	9									
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	110	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	127	1	1213	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	128	1	1254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

01	3100	N	2383	-0-	-717	852	110	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2465	-0-	-435	417	118	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	2471	N	2054	-0-	-417	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	117	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	257	1	1814	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	144	1	2084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	123	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1682 N	1634	-0-	-48	-0-	94	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	93	1	1626	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	72	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	107	1	1587	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	117	1	1250	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	89	1	1826	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	154	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	222	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	100	1	1676	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	97	1	1710	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

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

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	1044 N	995	-0-	-49	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	1395 N	860	-0-	-535	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 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
01	2294 N	1966	-0-	-328	-0-	127	1	1836	2	Y	3	7	1			4
						3	9									
02	2088 N	1971	-0-	-117	-0-	119	1	1849	2	Y	3					7
						3	9									
03	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	134	1	1972	2	Y	1					8
						1	9									
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	2	Y	3	6	1			5
						3	9									
05	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	142	1	1614	2	Y	1					6
						1	9									
06	2040 N	1622	-0-	-418	-0-	66	1	1555	2	Y	1					7
						1	9									
07	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	121	1	1694	2	Y	1					8
						1	9									
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	134	1	2068	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
*09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	149	1	2157	2	Y	1	5	7			-0-
						1	9									
*10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	116	1	1903	2	Y	-0-					-0-
11	2130 N	1980	-0-	-150	-0-	147	1	1832	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	148	1	1911	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1603	-0-	-288	-0-	116	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	153	1	2184	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	122	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	169	1	2240	2	N	1					1
							1	9									
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	151	1	2044	2	N	-0-					1
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	144	1	2008	2	N	-0-					1
07	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	127	1	1679	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	138	1	1909	2	N	-0-					1
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2021	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	143	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	357	1	2043	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	209	1	2061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	47	1	290	2	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	599	2	N	-0-					-0-
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	54	1	419	2	N	-0-					-0-
07	682	N	272	-0-	-410	-0-	44	1	228	2	N	-0-					-0-
08	651	N	469	-0-	-182	-0-	54	1	415	2	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	2	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71	1	652	2	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	198	1	1052	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	119	1	1026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	727	2	N	-0-					20
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	N	-0-					20
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					20
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-					20
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-					20
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	N	-0-					20
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	1	1	1			20
							1	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	N	-0-					20
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-	20	7			-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	N	-0-					-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	68	1	785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	26	1	403	2	N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	49	1	344	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	396	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	419	1	5865	2	N	-0-					-0-
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	419	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	437	1	5792	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5576	-0-	-593	-0-	365	1	5211	2	N	-0-					-0-
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	354	1	6109	2	N	-0-					-0-
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	345	1	6277	2	N	-0-					-0-
08	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	338	1	6286	2	N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	332	1	6108	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6002	-0-	-167	-0-	318	1	5684	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5786	-0-	-184	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5963	-0-	-206	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	252	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	239	1	3697	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	180	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1671	-0-	-1029	-0-	126	1	1544	2	N	1					1
							1	9									
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	328	1	5063	2	N	-0-					1
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	240	1	3712	2	N	-0-					1
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	224	1	3386	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	260	1	4110	2	N	-0-					1
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	272	1	3772	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	253	1	3652	2	N	-0-					-0-
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	517	1	3048	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	349	1	3690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	45	1	772	2	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	876	-0-	-204	-0-	53	1	823	2	N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	907	2	N	-0-					-0-
11	990	N	797	-0-	-193	-0-	110	1	686	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	65	1	759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	166	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	173	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	169	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	185	1	2507	2	N	1					1
							1	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	184	1	2611	2	N	-0-					1
06	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	148	1	2094	2	N	-0-					1
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	169	1	2411	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	162	1	2353	2	N	-0-					1
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	174	1	2249	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	175	1	2381	2	N	-0-					-0-
*11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	379	1	2182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	228	1	2287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2320	X	2319	-0-	-1	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1696	-0-	-784	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2183	-0-	-667	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1558	-0-	-1387	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	1363	-0-	-1582	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1971	-0-	-339	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	76	1	786	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	88	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	114	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	138	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	115	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	144	1	1978	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	142	1	1991	2	N	-0-					1
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	142	1	1752	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	130	1	1638	2	N	-0-					-0-
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	341	1	1944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	188	1	1819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	N	-0-					8
02	2465	N	1795	-0-	-670	-0-	97	1	1698	2	N	-0-					8
03	2480	N	1614	-0-	-866	-0-	93	1	1521	2	N	-0-					8
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	2	N	-0-					8
05	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	80	1	1373	2	N	-0-					8
06	1560	N	630	-0-	-930	-0-	34	1	596	2	N	-0-					8
07	2263	N	102	-0-	-2161	-0-	5	1	96	2	N	1	2	1			7
							1	9									
08	1457	N	888	-0-	-569	-0-	47	1	841	2	N	-0-					7
09	630	N	404	-0-	-226	-0-	24	1	380	2	N	-0-					7
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					7
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	93	1	583	2	N	1	1	8			7
							1	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

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

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

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	164	1	2360	2	N	-0-					110
02	2900 N	3199	-0-	299	299	194	1	3005	2	N	-0-					110
03	2947 N	2648	-0-	-299	-0-	169	1	2479	2	N	-0-					110
04	2430 N	2185	-0-	-245	-0-	156	1	2029	2	N	-0-					110
05	2821 X	2198	-0-	-623	-0-	178	1	2020	2	N	-0-					110
06	2730 X	1952	-0-	-778	-0-	80	1	1872	2	N	-0-					110
07	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	180	1	2514	2	N	-0-					110
08	2635 X	2043	-0-	-592	-0-	124	1	1919	2	N	-0-					110
09	2190 X	2151	-0-	-39	-0-	139	1	2012	2	N	-0-					110
10	2697 X	2086	-0-	-611	-0-	120	1	1966	2	N	-0-					110
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	172	1	1768	2	N	88	1	8			197
						97	9									
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	198	1	2165	2	N	1					198
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	801	2	N	-0-					-0-
02	1015 N	778	-0-	-237	-0-	69	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	755	-0-	-268	-0-	73	1	682	2	N	-0-					-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	N	-0-					-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	75	1	747	2	N	-0-					-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	78	1	828	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	72	1	737	2	N	-0-					-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	77	1	736	2	N	-0-					-0-
10	899 N	856	-0-	-43	-0-	78	1	778	2	N	-0-					-0-
11	780 N	506	-0-	-274	-0-	95	1	410	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	837 N	658	-0-	-179	-0-	81	1	576	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 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	1488	N	181	-0-	-1307	-0-	10	1	171	2	N	-0-					7
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-					7
03	1271	N	124	-0-	-1147	-0-	7	1	117	2	N	-0-					7
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	2	N	-0-					7
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					7
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					7
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	164	1	2868	2	N	4	3	1			8
							4	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	108	1	1939	2	N	-0-					8
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	107	1	1670	2	N	-0-					8
10	2480	N	1764	-0-	-716	-0-	101	1	1663	2	N	-0-					8
11	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	243	1	1517	2	N	41	1	8			48
							45	9									
12	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	137	1	1582	2	N	1	1	8			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	959	-0-	-219	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	N	-0-					-0-
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	49	1	796	2	N	-0-					-0-
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	48	1	768	2	N	-0-					-0-
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	994	2	N	-0-					-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	44	1	770	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	694	-0-	-356	-0-	42	1	652	2	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	N	-0-					-0-
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	107	1	668	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 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	992	N	861	-0-	-131	-0-	46	1	815	2	N	-0-					7
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	N	-0-					7
03	930	N	790	-0-	-140	-0-	45	1	745	2	N	-0-					7
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	N	-0-					7
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	149	1	2538	2	N	-0-					7
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	N	-0-					7
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					7
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	2	N	-0-					7
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	107	1	1665	2	N	-0-					7
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	121	1	1999	2	N	-0-					7
11	3000	N	3468	-0-	468	468	468	1	2932	2	N	62	1	8			68
							68	9									
12	3100	N	2836	-0-	-264	204	225	1	2607	2	N	4	4	8			68
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	818	1	7172	2	N	-0-					-0-
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	686	1	5959	2	N	-0-					-0-
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	790	1	8943	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	2299	-0-	-3521	-0-	372	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
06	5820	X	2910	-0-	-2910	-0-	242	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	518	1	9408	2	N	-0-					-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	458	1	8511	2	N	-0-					-0-
09	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	465	1	8561	2	N	-0-					-0-
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	440	1	7874	2	N	-0-					-0-
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 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	217	N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
02	203	N	66	-0-	-137	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	63	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	N	551	-0-	-441	-0-	29	1	522	2	N	-0-					-0-
09	870	N	267	-0-	-603	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
10	992	N	240	-0-	-752	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
11	540	N	165	-0-	-375	-0-	23	1	141	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	3354	-0-	3354	3354	3354	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1738	-0-	1738	5092	1738	2			Y	-0-					-0-
06	6596 X	1504	-0-	-5092	-0-	4	1	1500	2	Y	-0-					-0-
07	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	40	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	3441 X	1459	-0-	-1982	-0-	113	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	23	1	1719	2	Y	-0-					-0-
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	76	1	2127	2	Y	-0-					-0-
11	1680 X	1587	-0-	-93	-0-	65	1	1522	2	Y	-0-					-0-
12	1798 X	1252	-0-	-546	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2151	-0-	-1662	-0-	7	1	2144	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2913	-0-	-219	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	96	1	2299	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2157	-0-	-393	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	6	1	2480	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2477	-0-	-437	-0-	58	1	2419	2	Y	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	205	1	2431	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	30	1	2252	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	82	1	2311	2	Y	-0-					-0-
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	103	1	2472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	956	-0-	-3322	-0-	3	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3529	-0-	-473	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	184	1	4407	2	Y	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	1874	-0-	-1908	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	631	-0-	-3569	-0-	2	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	788	-0-	-3552	-0-	18	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	450	-0-	-4138	-0-	35	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	163	-0-	-3377	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	750	-0-	-1110	-0-	26	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	444	-0-	-306	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	502	-0-	-273	-0-	20	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	1024	2	N	-0-					7
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	N	-0-					7
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	2	N	-0-					7
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	51	1	818	2	N	-0-					7
05	1116	N	763	-0-	-353	-0-	42	1	721	2	N	-0-					7
06	1080	N	614	-0-	-466	-0-	33	1	581	2	N	-0-					7
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	1	1	1			7
							1	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	N	-0-					7
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	N	-0-					7
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	948	2	N	-0-					7
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	153	1	960	2	N	62	1	8			68
							68	9									
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1134	2	N	1	1	8			68
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 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	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	144	1	2526	2	N	-0-					267
02	3538	X	2935	-0-	-603	-0-	158	1	2777	2	N	-0-					267
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	168	1	2751	2	N	-0-					267
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	184	1	2973	2	N	1					268
							1	9									
05	3193	X	173	-0-	-3020	-0-	173	1			N	-0-					268
06	3030	X	136	-0-	-2894	-0-	136	1			N	-0-					268
07	3255	X	109	-0-	-3146	-0-	109	1			N	-0-	1	1			267
08	3255	X	50	-0-	-3205	-0-	50	1			N	-0-					267
09	3150	X	11	-0-	-3139	-0-	11	1			N	-0-					267
10	186	X	18	-0-	-168	-0-	18	1			N	-0-					267
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	472	1	2957	2	N	1	1	8			267
							1	9									
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	186	1	2156	2	N	2	2	8			267
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	235	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	560	2	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1758	-0-	-443	-0-	114	1	1642	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	129	1	1993	2	Y	2					6
							2	9									
03	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	120	1	1766	2	Y	2					8
							2	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	145	1	1879	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	169	1	1925	2	Y	1					5
							1	9									
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	109	1	2562	2	Y	1					6
							1	9									
07	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	138	1	1937	2	Y	1					7
							1	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	128	1	1985	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	2550	N	1965	-0-	-585	-0-	127	1	1837	2	Y	1					5
							1	9									
10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	114	1	1865	2	Y	-0-					5
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	158	1	1972	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	148	1	1915	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 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
01	5704 X	3518	-0-	-2186	-0-	256	1	3262	2	N	-0-					-0-
02	5336 X	5236	-0-	-100	-0-	303	1	4933	2	N	-0-					-0-
03	5580 X	5508	-0-	-72	-0-	299	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	253	1	5119	2	N	-0-					-0-
05	5611 X	5245	-0-	-366	-0-	248	1	4997	2	N	-0-					-0-
06	5430 X	4483	-0-	-947	-0-	284	1	4199	2	N	-0-					-0-
07	5611 X	1147	-0-	-4464	-0-	97	1	1046	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	5549 X	3948	-0-	-1601	-0-	183	1	3764	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	5370 X	4606	-0-	-764	-0-	391	1	4215	2	N	-0-					-0-
10	5239 X	4032	-0-	-1207	-0-	483	1	3548	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4470 X	3878	-0-	-592	-0-	218	1	3659	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	264	1	4670	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	514	-0-	514	520	514	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	218	-0-	218	738	218	2			Y	-0-					-0-
06	944 X	206	-0-	-738	-0-	1	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	211	-0-	-316	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840 X	19539	-0-	-301	-0-	31	1	19508	2	N	-0-					-0-
02	18560 X	17268	-0-	-1292	-0-	29	1	17239	2	N	-0-					-0-
03	19406 X	17771	-0-	-1635	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
04	18900 X	17300	-0-	-1600	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
05	19530 X	15789	-0-	-3741	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
06	18900 X	16670	-0-	-2230	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
07	18445 X	10757	-0-	-7688	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
08	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	19147	2			N	-0-					-0-
09	17310 X	17010	-0-	-300	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
10	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
11	18540 X	18235	-0-	-305	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
12	19158 X	19089	-0-	-69	-0-	19089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

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

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

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

01	4712 X	3520	-0-	-1192	-0-	228	1	3292	2	N	-0-					73
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	270	1	4178	2	N	-0-					73
03	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	278	1	4083	2	N	-0-					73
04	4320 X	4120	-0-	-200	-0-	295	1	3825	2	N	-0-					73
05	4743 X	4176	-0-	-567	-0-	338	1	3838	2	N	-0-					73
06	4590 X	3508	-0-	-1082	-0-	143	1	3365	2	N	-0-					73
07	4743 X	3822	-0-	-921	-0-	255	1	3567	2	N	-0-					73
08	4371 X	3636	-0-	-735	-0-	221	1	3415	2	N	-0-					73
09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	292	1	4228	2	N	-0-					73
10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	232	1	3812	2	N	-0-					73
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	307	1	3823	2	N	71	1	8			143
						78	9									
12	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	302	1	3911	2	N	15					158
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 48,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	4375	2	Y	-0-					-0-
02	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	164	1	3945	2	Y	-0-					-0-
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	2559	-0-	-1533	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
06	3960 X	936	-0-	-3024	-0-	2	1	934	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	715	-0-	-3377	-0-	17	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	4154 X	1016	-0-	-3138	-0-	79	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	4020 X	910	-0-	-3110	-0-	12	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	1228	-0-	-1345	-0-	42	1	1186	2	Y	-0-					-0-
11	990 X	858	-0-	-132	-0-	35	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	1023 X	694	-0-	-329	-0-	28	1	666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

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

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

01	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	140	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	2726 X	2469	-0-	-257	-0-	160	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2511 N	2283	-0-	-228	-0-	160	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	169	1	2248	2	N	1					1
						1	9									
05	2635 N	2129	-0-	-506	-0-	147	1	1982	2	N	-0-					1
06	2220 N	1912	-0-	-308	-0-	131	1	1781	2	N	-0-					1
07	2511 N	2056	-0-	-455	-0-	140	1	1914	2	N	2	2	1			1
						2	9									
08	2139 N	1884	-0-	-255	-0-	129	1	1755	2	N	-0-					1
*09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	146	1	1811	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	2046 N	1387	-0-	-659	-0-	109	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	6	-0-	-1824	-0-	5	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 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	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	4	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	1763	-0-	-314	-0-	71	1	1692	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	619	-0-	-1644	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	472	-0-	-1238	-0-	1	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	1271 N	624	-0-	-647	-0-	15	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	22	1	1668	2	Y	-0-					-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	57	1	1602	2	Y	-0-					-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	65	1	1557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

01	372 N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	223	-0-	-167	-0-	16	1	206	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	31	1	197	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 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	2263	X	1488	-0-	-775	-0-	96	1	1389	2	N	3	5	1			3
							3	9									
02	1827	X	1490	-0-	-337	-0-	90	1	1398	2	N	2					5
							2	9									
03	1984	X	1380	-0-	-604	-0-	88	1	1292	2	N	-0-					5
04	1920	X	1337	-0-	-583	-0-	96	1	1239	2	N	2	4	1			3
							2	9									
05	1984	X	1194	-0-	-790	-0-	97	1	1097	2	N	-0-					3
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	153	1	3608	2	N	2					5
							2	9									
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	154	1	2160	2	N	1					6
							1	9									
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	N	1	4	1			3
							1	9									
*09	3030	X	1652	-0-	-1378	-0-	107	1	1544	2	N	1	4	7			-0-
							1	9									
*10	3131	X	1958	-0-	-1173	-0-	112	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1873	-0-	-1157	-0-	139	1	1733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2325	X	1953	-0-	-372	-0-	140	1	1813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

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

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

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

01	3162 X	2557	-0-	-605	-0-	8	1	2549	2	Y	-0-					-0-
02	2958 X	2160	-0-	-798	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
03	2294 X	2033	-0-	-261	-0-	81	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04	2460 X	2321	-0-	-139	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
05	2542 X	2194	-0-	-348	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
06	2460 X	1934	-0-	-526	-0-	5	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	2387 X	2328	-0-	-59	-0-	54	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	186	1	2210	2	Y	-0-					-0-
09	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	24	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	79	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	105	1	2462	2	Y	-0-					-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	2360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	140	1	2460	2	N	-0-					-0-
02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	149	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	2573 N	2534	-0-	-39	-0-	146	1	2388	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2068	-0-	-422	-0-	120	1	1947	2	N	1					1
						1	9									
05	2573 N	2156	-0-	-417	-0-	119	1	2037	2	N	-0-					1
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	136	1	2414	2	N	-0-					1
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	158	1	2772	2	N	2	2	1			1
						2	9									
08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	140	1	2517	2	N	-0-					1
*09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	176	1	2744	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	2573 N	2467	-0-	-106	-0-	141	1	2326	2	N	-0-					-0-
11	2490 N	650	-0-	-1840	-0-	89	1	560	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2573 N	812	-0-	-1761	-0-	64	1	745	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 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	3813 X	2218	-0-	-1595	-0-	7	1	2211	2	Y	-0-			-0-
02	3538 X	3024	-0-	-514	-0-	3024	2			Y	-0-			-0-
03	3782 X	2223	-0-	-1559	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2110	-0-	-1040	-0-	2110	2			Y	-0-			-0-
05	3224 X	1817	-0-	-1407	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
06	3030 X	1912	-0-	-1118	-0-	5	1	1907	2	Y	-0-			-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	90	1	3791	2	Y	-0-			-0-
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	406	1	4825	2	Y	-0-			-0-
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	57	1	4198	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	1830	-0-	-1301	-0-	63	1	1767	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2183	-0-	-847	-0-	89	1	2094	2	Y	-0-			-0-
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	177	1	4257	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

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

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

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

01	2573 X	2180	-0-	-393	-0-	7	1	2173	2	Y	-0-			-0-
02	2407 X	1051	-0-	-1356	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
03	2573 X	1975	-0-	-598	-0-	79	1	1896	2	Y	-0-			-0-
04	2100 X	1952	-0-	-148	-0-	1952	2			Y	-0-			-0-
05	2170 X	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	7	1	2508	2	Y	-0-			-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	59	1	2466	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1263	-0-	-535	-0-	98	1	1165	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	563	-0-	-1537	-0-	7	1	556	2	Y	-0-			-0-
10	2170 N	467	-0-	-1703	-0-	16	1	451	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	586	-0-	-644	-0-	24	1	562	2	Y	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-1544	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
02	696	X	292	-0-	-404	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
03	496	X	398	-0-	-98	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	157	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4075	-0-	975	975	226	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3524	-0-	524	1499	188	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4469	-0-	1369	2868	241	1	4224	2	N	4	3	1			1
							4	9									
08	7768	X	4900	-0-	-2868	-0-	259	1	4641	2	N	-0-					1
*09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	327	1	5105	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	319	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	830	1	5193	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	479	1	5547	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 43,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536

01	2387	X	1914	-0-	-473	-0-	6	1	1908	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1926	-0-	-133	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1376	-0-	-639	-0-	55	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1147	-0-	-713	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1507	-0-	-539	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	108	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	25	1	1871	2	Y	-0-					-0-
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-					-0-
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	109	1	2567	2	Y	-0-					-0-
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	102	1	2457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

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

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	139	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3051	-0-	-81	-0-	164	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2525	-0-	-730	-0-	145	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1457	-0-	-1513	-0-	85	1	1371	2	N	1					1
							1	9									
05	3255	X	944	-0-	-2311	-0-	52	1	892	2	N	-0-					1
06	3150	X	1400	-0-	-1750	-0-	75	1	1325	2	N	-0-					1
07	3255	X	1354	-0-	-1901	-0-	73	1	1281	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2511	X	1252	-0-	-1259	-0-	66	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1230	-0-	-240	-0-	74	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1343	-0-	-114	-0-	77	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	1321	-0-	-89	-0-	182	1	1138	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1364	X	1297	-0-	-67	-0-	103	1	1194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 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	4402	X	2406	-0-	-1996	-0-	8	1	2398	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	2486	-0-	-1458	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	2707	-0-	-1416	-0-	108	1	2599	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	8	1	2880	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	53	1	2226	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3176	-0-	76	76	247	1	2929	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	1980	-0-	-660	-0-	26	1	1954	2	Y	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	91	1	2547	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	101	1	2369	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2580	-0-	-148	-0-	103	1	2477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586

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

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

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	6127	-0-	3127	3127	6127	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3725	-0-	625	3752	3725	2			Y	-0-			-0-
06	6245 X	2493	-0-	-3752	-0-	7	1	2486	2	Y	-0-			-0-
07	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	41	1	1714	2	Y	-0-			-0-
08	6293 X	1256	-0-	-5037	-0-	97	1	1159	2	Y	-0-			-0-
09	6090 X	980	-0-	-5110	-0-	13	1	967	2	Y	-0-			-0-
10	3720 X	941	-0-	-2779	-0-	32	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	905	-0-	-1585	-0-	37	1	868	2	Y	-0-			-0-
12	1364 X	916	-0-	-448	-0-	36	1	880	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

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

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

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	2986	-0-	-1571	-0-	9	1	2977	2	Y	-0-			-0-
02	4263 X	2778	-0-	-1485	-0-	2778	2			Y	-0-			-0-
03	4557 X	2787	-0-	-1770	-0-	111	1	2676	2	Y	-0-			-0-
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-			-0-
05	4185 X	2076	-0-	-2109	-0-	2076	2			Y	-0-			-0-
06	2880 X	2006	-0-	-874	-0-	5	1	2001	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	1786	-0-	-2771	-0-	42	1	1744	2	Y	-0-			-0-
08	4929 X	3897	-0-	-1032	-0-	302	1	3595	2	Y	-0-			-0-
09	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	87	1	6478	2	Y	-0-			-0-
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	155	1	4360	2	Y	-0-			-0-
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	193	1	4534	2	Y	-0-			-0-
12	4929 X	4308	-0-	-621	-0-	172	1	4136	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3412	-0-	-339	-0-	379	1	3033	2	Y	-0-					-0-
02	3509 X	3032	-0-	-477	-0-	396	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	242	1	3262	2	Y	-0-					-0-
04	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	382	1	2981	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	723	1	2599	2	Y	-0-					-0-
06	3390 X	3049	-0-	-341	-0-	705	1	2344	2	Y	-0-					-0-
07	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	774	1	2634	2	Y	-0-					-0-
08	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	1352	1	2064	2	Y	-0-					-0-
09	3360 X	3350	-0-	-10	-0-	1241	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	261	1	3496	2	Y	-0-					-0-
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	288	1	3231	2	Y	-0-					-0-
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	257	1	3251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

01	2325 N	1906	-0-	-419	-0-	132	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1885 N	1507	-0-	-378	-0-	109	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1377	-0-	-453	-0-	109	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	106	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1325	-0-	-265	-0-	99	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	106	1	1306	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	100	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	105	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	107	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	203	1	1083	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	146	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	74	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	83	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	164	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	110	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	217	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	392	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	200	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	519	-0-	-442	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	492	-0-	-468	-0-	40	1	452	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	38	1	479	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	30	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	2	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	16	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	9	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	24	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	27	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	114	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	114	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	84	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	98	1	1170	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	95	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	91	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	96	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	190	1	1003	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	127	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

01	24521 X	15506	-0-	-9015	-0-	31	1	15475	2	N	-0-			-0-
02	18763 X	15276	-0-	-3487	-0-	29	1	15247	2	N	-0-			-0-
03	19468 X	16407	-0-	-3061	-0-	31	1	16376	2	N	-0-			-0-
04	18840 X	17087	-0-	-1753	-0-	30	1	17057	2	N	-0-			-0-
05	16337 X	8522	-0-	-7815	-0-	31	1	8491	2	N	-0-			-0-
06	15870 X	7178	-0-	-8692	-0-	30	1	7148	2	N	-0-			-0-
07	17670 X	9856	-0-	-7814	-0-	31	1	9825	2	N	-0-			-0-
08	17670 X	13221	-0-	-4449	-0-	31	1	13190	2	N	-0-			-0-
09	17100 X	5213	-0-	-11887	-0-	30	1	5183	2	N	-0-			-0-
10	9858 X	5656	-0-	-4202	-0-	31	1	5625	2	N	-0-			-0-
11	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	19712	2			N	-0-			-0-
12	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

01	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	147	1	2587	2	N	-0-			-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	164	1	2888	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	153	1	2505	2	N	-0-			-0-
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	184	1	2973	2	N	-0-			-0-
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	196	1	3352	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	156	1	2754	2	N	-0-			-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	157	1	2749	2	N	-0-			-0-
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	164	1	2945	2	N	-0-			-0-
*09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	179	1	2792	2	N	-0-			-0-
*10	2728 X	2693	-0-	-35	-0-	154	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2445	-0-	-195	-0-	337	1	2107	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	206	1	2388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5897	-0-	-985	-0-	339	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6043	-0-	-395	-0-	293	1	5748	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6882	X	6438	-0-	-444	-0-	366	1	6071	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6660	X	6110	-0-	-550	-0-	204	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	304	1	6018	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6144	-0-	-96	-0-	217	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6193	-0-	-255	-0-	15	1	6178	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6303	-0-	-145	-0-	193	1	6110	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5910	-0-	-240	-0-	206	1	5704	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	207	1	5766	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5836	-0-	-314	-0-	242	1	5594	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5991	-0-	-302	-0-	251	1	5740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	67	1	131	2	N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

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

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

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024

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

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1894	3	N	-0-					22
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	42	1	1825	3	N	-0-					22
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	3	N	-0-					22
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	894	3	N	-0-					22
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					22
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	101	1	1548	3	N	-0-					22
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					22
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	N	-0-					22
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	3	N	-0-					22
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	3	N	-0-					22
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	N	-0-					22
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	75	1	996	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

01	2046 X	1972	-0-	-74	-0-	31	1	1939	3	N	2			132
						2	9							
02	1943 N	1856	-0-	-87	-0-	42	1	1814	3	N	-0-			132
03	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	43	1	1896	3	N	5			137
						6	9							
04	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	49	1	1823	3	N	-0-			137
05	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	170	1	1702	3	N	-0-			137
06	1890 N	1669	-0-	-221	-0-	102	1	1564	3	N	3			140
						3	9							
07	1922 N	1582	-0-	-340	-0-	57	1	1525	3	N	-0-			140
08	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	60	1	1532	3	N	3			143
						3	9							
09	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	120	1	1543	3	N	-0-			143
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	132	1	1758	3	N	-0-			143
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	126	1	1820	3	N	-0-			143
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	3	N	4			147
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 21,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

01	217 X	197	-0-	-20	-0-	3	1	194	3	N	-0-			-0-
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-0-
03	217 N	100	-0-	-117	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	9	1	233	3	N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	3	N	-0-			-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	N	-0-					50
02	725	N	659	-0-	-66	-0-	15	1	644	3	N	-0-					50
03	868	N	468	-0-	-400	-0-	10	1	458	3	N	-0-					50
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	3	N	-0-					50
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	691	3	N	-0-					50
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	24	1	375	3	N	-0-					50
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	N	-0-					50
08	713	N	483	-0-	-230	-0-	18	1	465	3	N	-0-					50
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	-0-					50
10	868	N	322	-0-	-546	-0-	22	1	300	3	N	-0-					50
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-					50
12	651	N	442	-0-	-209	-0-	31	1	411	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

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

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

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

01	3410	X	208	-0-	-3202	-0-	3	1	205	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	345	-0-	-2845	-0-	8	1	337	3	N	-0-					-0-
03	558	X	498	-0-	-60	-0-	11	1	487	3	N	-0-					-0-
04	390	X	327	-0-	-63	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
05	372	X	327	-0-	-45	-0-	91	1	236	3	N	-0-					-0-
06	480	X	186	-0-	-294	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
07	496	X	145	-0-	-351	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
08	496	X	416	-0-	-80	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	N	-0-					-0-
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-					-0-
11	527	X	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
12	496	X	393	-0-	-103	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 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	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	35	1	2233	3	N	-0-			53
02	2204	N	2099	-0-	-105	-0-	48	1	2051	3	N	-0-			53
03	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	49	1	2133	3	N	-0-			53
04	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	58	1	2123	3	N	-0-			53
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	45	1	2136	3	N	-0-			53
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2012	3	N	-0-			53
07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	79	1	2127	3	N	-0-			53
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	85	1	2161	3	N	-0-			53
09	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	148	1	1905	3	N	-0-			53
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	151	1	2022	3	N	-0-			53
11	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	127	1	1833	3	N	-0-			53
12	2108	N	1806	-0-	-302	-0-	127	1	1679	3	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 25,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	25	1	1604	3	N	-0-			156
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	36	1	1538	3	N	-0-			156
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	3	N	-0-			156
04	1590	N	970	-0-	-620	-0-	26	1	941	3	N	3			159
							3	9							
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1801	3	4	9	N	4			163
06	1530	N	625	-0-	-905	-0-	38	1	587	3	N	-0-			163
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			163
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	57	1	1454	3	N	-0-			163
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	3	N	-0-			163
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	120	1	1596	3	N	-0-			163
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	102	1	1482	3	N	-0-			163
12	1829	N	1208	-0-	-621	-0-	85	1	1123	3	N	-0-			163

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 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	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	32	1	1998	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1434	-0-	-277	-0-	33	1	1401	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	34	1	1469	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1437	-0-	-513	-0-	38	1	1399	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	42	1	1395	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	81	1	1235	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	49	1	1328	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	44	1	1132	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	768	-0-	-552	-0-	55	1	713	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
11	1140	N	710	-0-	-430	-0-	46	1	664	3	N	-0-			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	2124	-0-	2124	2124	76	1	2048	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	724	-0-	724	2848	27	1	697	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	927	-0-	927	3775	67	1	860	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1566	-0-	1566	5341	109	1	1457	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1023	-0-	1023	6364	66	1	957	3	N	-0-			-0-
12	7424 X	1060	-0-	-6364	-0-	74	1	986	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

01	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	25	1	1598	3	N	-0-			57
02	1624 N	1569	-0-	-55	-0-	36	1	1533	3	N	-0-			57
03	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	34	1	1474	3	N	-0-			57
04	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	33	1	1221	3	N	-0-			57
05	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	1547	3			N	-0-			57
06	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	79	1	1201	3	N	-0-			57
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	N	-0-			57
08	1550 N	1163	-0-	-387	-0-	44	1	1119	3	N	-0-			57
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	89	1	1139	3	N	-0-			57
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	113	1	1503	3	N	-0-			57
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1228	3	N	-0-			57
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	107	1	1420	3	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 17,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

01	2480 X	2364	-0-	-116	-0-	37	1	2327	3	N	-0-			48
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	52	1	2248	3	N	-0-			48
03	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	52	1	2286	3	N	-0-			48
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	64	1	2343	3	N	-0-			48
05	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	103	1	2304	3	N	-0-			48
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	142	1	2173	3	N	-0-			48
07	2480 N	2378	-0-	-102	-0-	85	1	2293	3	N	-0-			48
08	2418 N	2322	-0-	-96	-0-	88	1	2234	3	N	-0-			48
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	169	1	2167	3	N	-0-			48
10	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	164	1	2193	3	N	-0-			48
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	146	1	2115	3	N	-0-			48
12	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	162	1	2141	3	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 28,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 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	248 N	58	-0-	-190	-0-	1	1	57	3	N	-0-			-0-
02	145 N	59	-0-	-86	-0-	1	1	58	3	N	-0-			-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	1	1	56	3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	3	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	6333	-0-	3233	3233	445	1	5888	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

01	2635 X	2467	-0-	-168	-0-	38	1	2429	3	N	-0-			72
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	54	1	2318	3	N	-0-			72
03	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	50	1	2175	3	N	-0-			72
04	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	61	1	2235	3	N	-0-			72
05	2542 N	2296	-0-	-246	-0-	90	1	2206	3	N	-0-			72
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	139	1	2130	3	N	-0-			72
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	86	1	2306	3	N	-0-			72
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	90	1	2288	3	N	-0-			72
09	2280 N	2166	-0-	-114	-0-	156	1	2010	3	N	-0-			72
10	2387 N	2184	-0-	-203	-0-	152	1	2032	3	N	-0-			72
11	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	147	1	2121	3	N	-0-			72
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	157	1	2085	3	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 27,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	3	N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318	1	9	3	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	156	1	171	3	N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 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	7781	X	6826	-0-	-955	-0-	106	1	6720	3	N	-0-					21
02	6989	X	6294	-0-	-695	-0-	143	1	6151	3	N	-0-					21
03	7471	X	6060	-0-	-1411	-0-	135	1	5925	3	N	-0-					21
04	7230	X	6061	-0-	-1169	-0-	160	1	5901	3	N	-0-					21
05	7068	X	6061	-0-	-1007	-0-	243	1	5818	3	N	-0-					21
06	6600	X	5355	-0-	-1245	-0-	329	1	5026	3	N	-0-					21
07	6727	X	2464	-0-	-4263	-0-	88	1	2376	3	N	-0-					21
08	6262	X	5127	-0-	-1135	-0-	194	1	4933	3	N	-0-					21
09	6060	X	5460	-0-	-600	-0-	394	1	5066	3	N	-0-					21
10	6076	X	4886	-0-	-1190	-0-	340	1	4546	3	N	-0-					21
11	5370	X	4672	-0-	-698	-0-	302	1	4370	3	N	-0-					21
12	5642	X	4687	-0-	-955	-0-	329	1	4358	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 63,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

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	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

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

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

01	3379 X	3188	-0-	-191	-0-	50	1	3138	3	N	-0-			-0-
02	3161 X	3028	-0-	-133	-0-	69	1	2959	3	N	-0-			-0-
03	3379 X	2876	-0-	-503	-0-	64	1	2812	3	N	-0-			-0-
04	3180 X	2988	-0-	-192	-0-	79	1	2909	3	N	-0-			-0-
05	3286 X	2988	-0-	-298	-0-	212	1	2776	3	N	-0-			-0-
06	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	177	1	2713	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2878	-0-	-346	-0-	103	1	2775	3	N	-0-			-0-
08	3100 X	2563	-0-	-537	-0-	97	1	2466	3	N	-0-			-0-
09	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	200	1	2577	3	N	-0-			-0-
10	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	197	1	2631	3	N	-0-			-0-
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	194	1	2815	3	N	-0-			-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	217	1	2867	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	794	3	N	-0-			47
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	N	-0-			47
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	N	-0-			47
04	780 N	496	-0-	-284	-0-	13	1	483	3	N	-0-			47
05	713 N	496	-0-	-217	-0-	39	1	457	3	N	-0-			47
06	660 N	466	-0-	-194	-0-	29	1	437	3	N	-0-			47
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	16	1	441	3	N	-0-			47
08	496 N	393	-0-	-103	-0-	15	1	378	3	N	-0-			47
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	31	1	398	3	N	-0-			47
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	32	1	432	3	N	-0-			47
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	23	1	333	3	N	-0-			47
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	71	1	4450	3	N	7					155
							8	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	79	1	3392	3	N	2					157
							2	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	83	1	3627	3	N	-0-					157
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	86	1	3178	3	N	-0-					157
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	246	1	3018	3	N	-0-					157
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	224	1	3419	3	N	-0-					157
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	122	1	3282	3	N	-0-					157
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	154	1	3917	3	N	20					177
							22	9									
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	259	1	3331	3	N	1					178
							1	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	220	1	2935	3	N	3					181
							3	9									
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	240	1	3475	3	N	16					197
							18	9									
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	458	1	6060	3	N	3					200
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					78
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					78
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					78
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					78
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	1	13	3	N	-0-					78
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					78
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					78
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

01	3100	N	2425	-0-	-675	1134	38	1	2387	3	N	-0-					18
02	2900	N	2202	-0-	-698	436	50	1	2152	3	N	-0-					18
03	2474	N	2038	-0-	-436	-0-	45	1	1993	3	N	-0-					18
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	63	1	2309	3	N	-0-					18
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	103	1	2269	3	N	-0-					18
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	140	1	2139	3	N	-0-					18
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	3	N	-0-					18
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	88	1	2239	3	N	-0-					18
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2174	3	N	-0-					18
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	167	1	2228	3	N	-0-					18
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	163	1	2368	3	N	-0-					18
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	181	1	2393	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 28,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 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	12	N	-0-	-0-	-12	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-			17
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	26	1	19	3	N	-0-			17
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			17
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-			17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	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: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 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	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	302	1	19049	3	N	-0-			42
02	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	481	1	20686	3	N	-0-			42
03	21979	X	18558	-0-	-3421	-0-	414	1	18144	3	N	-0-			42
04	21270	X	20693	-0-	-577	-0-	546	1	20147	3	N	-0-			42
05	22630	X	20693	-0-	-1937	-0-	1369	1	19324	3	N	-0-			42
06	21900	X	19414	-0-	-2486	-0-	1192	1	18222	3	N	-0-			42
07	22630	X	20009	-0-	-2621	-0-	717	1	19292	3	N	-0-			42
08	21390	X	15845	-0-	-5545	-0-	599	1	15246	3	N	-0-			42
09	20700	X	12422	-0-	-8278	-0-	897	1	11525	3	N	-0-			42
10	20708	X	15277	-0-	-5431	-0-	1064	1	14213	3	N	-0-			42
11	19410	X	11403	-0-	-8007	-0-	737	1	10666	3	N	-0-			42
12	19995	X	12061	-0-	-7934	-0-	847	1	11214	3	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 206,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 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	36518	X	36009	-0-	-509	-0-	562	1	35447	3	N	-0-			27
02	37990	X	32115	-0-	-5875	-0-	729	1	31386	3	N	-0-			27
03	40610	X	29131	-0-	-11479	-0-	650	1	28481	3	N	-0-			27
04	39300	X	34285	-0-	-5015	-0-	905	1	33380	3	N	-0-			27
05	36053	X	34285	-0-	-1768	-0-	1396	1	32889	3	N	-0-			27
06	34860	X	32667	-0-	-2193	-0-	2005	1	30662	3	N	-0-			27
07	35433	X	32698	-0-	-2735	-0-	1172	1	31526	3	N	-0-			27
08	35433	X	27534	-0-	-7899	-0-	1042	1	26492	3	N	-0-			27
09	34290	X	30180	-0-	-4110	-0-	2179	1	28001	3	N	-0-			27
10	34286	X	31213	-0-	-3073	-0-	2174	1	29039	3	N	-0-			27
11	32670	X	28363	-0-	-4307	-0-	1832	1	26531	3	N	-0-			27
*12	32705	X	30121	-0-	-2584	-0-	2116	1	28005	3	N	-0-	19	7	8

TOTAL GAS PROD: 378,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 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	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	29	1	1817	3	N	-0-			23
02	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	39	1	1687	3	N	-0-			23
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	41	1	1779	3	N	-0-			23
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	46	1	1703	3	N	-0-			23
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	48	1	1701	3	N	-0-			23
06	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	103	1	1583	3	N	-0-			23
07	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	62	1	1681	3	N	-0-			23
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1714	3	N	-0-			23
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	119	1	1533	3	N	-0-			23
10	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	121	1	1612	3	N	-0-			23
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	110	1	1589	3	N	-0-			23
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1557	3	N	44			67
							48	9							

TOTAL GAS PROD: 20,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780

01	29202	X	28851	-0-	-351	-0-	450	1	28401	3	N	-0-			23
02	27318	X	26290	-0-	-1028	-0-	597	1	25693	3	N	-0-			23
03	30969	X	16533	-0-	-14436	-0-	368	1	16165	3	N	-0-			23
04	29970	X	26342	-0-	-3628	-0-	696	1	25646	3	N	-0-			23
05	30969	X	26342	-0-	-4627	-0-	1689	1	24653	3	N	-0-			23
06	27930	X	24438	-0-	-3492	-0-	1500	1	22938	3	N	-0-			23
07	28117	X	24481	-0-	-3636	-0-	877	1	23604	3	N	-0-			23
08	27218	X	20975	-0-	-6243	-0-	793	1	20182	3	N	-0-			23
09	26340	X	16207	-0-	-10133	-0-	1170	1	15037	3	N	-0-			23
10	26350	X	16177	-0-	-10173	-0-	1127	1	15050	3	N	-0-			23
11	24450	X	17690	-0-	-6760	-0-	1143	1	16547	3	N	-0-			23
12	24490	X	19859	-0-	-4631	-0-	1395	1	18464	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 264,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	16	1	1013	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	865	-0-	-208	-0-	20	1	845	3	N	-0-			-0-
03	961	N	676	-0-	-285	-0-	15	1	661	3	N	-0-			-0-
04	990	N	681	-0-	-309	-0-	18	1	663	3	N	-0-			-0-
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	3			N	-0-			-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	37	1	571	3	N	-0-			-0-
07	713	N	550	-0-	-163	-0-	20	1	530	3	N	-0-			-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	27	1	674	3	N	-0-			-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	684	3	N	-0-			-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	3	N	-0-			-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	3	N	-0-			-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 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	403	N	203	-0-	-200	-0-	3	1	200	3	N	-0-			6
02	203	N	161	-0-	-42	-0-	4	1	157	3	N	-0-			6
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	695	3	N	-0-			6
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1733	3	N	-0-			6
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	303	1	1477	3	N	-0-			6
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	3	N	-0-			6
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	3	N	-0-			6
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	N	-0-			6
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	3	N	-0-			6
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	3	N	-0-			6
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	N	-0-			6
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	3	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

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

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

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11445	-0-	-769	-0-	179	1	11266	3	N	-0-			40
02	11426 X	10565	-0-	-861	-0-	240	1	10325	3	N	-0-			40
03	11997 X	10673	-0-	-1324	-0-	238	1	10435	3	N	-0-			40
04	11610 X	10762	-0-	-848	-0-	10478	1	284	3	N	-0-			40
05	11718 X	10762	-0-	-956	-0-	242	1	10520	3	N	-0-			40
06	11070 X	10576	-0-	-494	-0-	649	1	9927	3	N	-0-			40
07	11284 X	11009	-0-	-275	-0-	395	1	10614	3	N	-0-			40
08	11129 X	10336	-0-	-793	-0-	391	1	9945	3	N	-0-			40
09	10770 X	8520	-0-	-2250	-0-	615	1	7905	3	N	-0-			40
10	11005 X	9111	-0-	-1894	-0-	635	1	8476	3	N	-0-			40
11	10650 X	8858	-0-	-1792	-0-	572	1	8286	3	N	-0-			40
12	11005 X	9322	-0-	-1683	-0-	655	1	8667	3	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 121,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

01	11191 X	9663	-0-	-1528	-0-	151	1	9512	3	N	-0-			15
02	10353 X	8866	-0-	-1487	-0-	201	1	8665	3	N	-0-			15
03	10602 X	9601	-0-	-1001	-0-	214	1	9387	3	N	-0-			15
04	10260 X	9625	-0-	-635	-0-	254	1	9371	3	N	-0-			15
05	10509 X	9625	-0-	-884	-0-	295	1	9330	3	N	-0-			15
06	9360 X	9327	-0-	-33	-0-	572	1	8755	3	N	-0-			15
07	9951 X	9189	-0-	-762	-0-	329	1	8860	3	N	-0-			15
08	9951 X	8763	-0-	-1188	-0-	331	1	8432	3	N	-0-			15
09	9630 X	8564	-0-	-1066	-0-	618	1	7946	3	N	-0-			15
10	9641 X	8565	-0-	-1076	-0-	597	1	7968	3	N	-0-			15
11	9330 X	8518	-0-	-812	-0-	550	1	7968	3	N	-0-			15
12	9176 X	8592	-0-	-584	-0-	604	1	7988	3	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 108,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

01	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	235	1	14839	3	N	-0-			35
02	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	316	1	13614	3	N	-0-			35
03	15128 X	13799	-0-	-1329	-0-	308	1	13491	3	N	-0-			35
04	14640 X	13827	-0-	-813	-0-	365	1	13462	3	N	-0-			35
05	15128 X	13827	-0-	-1301	-0-	514	1	13313	3	N	-0-			35
06	14580 X	13013	-0-	-1567	-0-	799	1	12214	3	N	-0-			35
07	14880 X	13227	-0-	-1653	-0-	474	1	12753	3	N	-0-			35
08	14291 X	11952	-0-	-2339	-0-	452	1	11500	3	N	-0-			35
09	13830 X	12311	-0-	-1519	-0-	889	1	11422	3	N	-0-			35
10	13826 X	12122	-0-	-1704	-0-	844	1	11278	3	N	-0-			35
11	13020 X	11685	-0-	-1335	-0-	755	1	10930	3	N	-0-			35
12	13237 X	12070	-0-	-1167	-0-	848	1	11222	3	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 156,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 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	107632 X	34913	-0-	-72719	-0-	545	1	34368	3	N	-0-			-0-
02	100688 X	31930	-0-	-68758	-0-	725	1	31205	3	N	-0-			-0-
03	107632 X	29119	-0-	-78513	-0-	650	1	28469	3	N	-0-			-0-
04	70770 X	34414	-0-	-36356	-0-	909	1	33505	3	N	-0-			-0-
05	36611 X	34414	-0-	-2197	-0-	1757	1	32657	3	N	-0-			-0-
06	33780 X	31682	-0-	-2098	-0-	1945	1	29737	3	N	-0-			-0-
07	35557 X	31712	-0-	-3845	-0-	1136	1	30576	3	N	-0-			-0-
08	35557 X	27923	-0-	-7634	-0-	1056	1	26867	3	N	-0-			-0-
09	34410 X	28462	-0-	-5948	-0-	2055	1	26407	3	N	-0-			-0-
10	34410 X	29946	-0-	-4464	-0-	2086	1	27860	3	N	-0-			-0-
11	31680 X	25600	-0-	-6080	-0-	1654	1	23946	3	N	-0-			-0-
12	31713 X	26557	-0-	-5156	-0-	1865	1	24692	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			56
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			56
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			56
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			56
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			56
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			56
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			56
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			56
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			56
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			56
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			56
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			28
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			28
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			28
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			28
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			28
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			28
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			28
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			28
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			28
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			28
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			28
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	161	1	635	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	595	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	145	1	572	2	N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	132	1	624	2	N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	64	1	308	2	N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	100	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	151	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	570	-0-	-690	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 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	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1032	-0-	-952	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1333	-0-	-437	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
03	775 X	722	-0-	-53	-0-	722	2		N	-0-			-0-
04	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
05	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
07	775 N	566	-0-	-209	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2		N	-0-			-0-
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-1165	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	1888	-0-	-3	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
04	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2858	-0-	-769	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	3373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	1047	-0-	-142	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	174 N	2	-0-	-172	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 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	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	713	N	123	-0-	-590	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	961	N	559	-0-	-402	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3165	-0-	65	2742	3165	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2169	-0-	-731	2011	2169	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2383	-0-	-717	1294	2383	2			N	-0-					-0-
04	3659	X	2365	-0-	-1294	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2005	-0-	-630	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1927	-0-	-522	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1951	-0-	-419	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	957	N	858	-0-	-99	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	992	N	353	-0-	-639	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	990	N	235	-0-	-755	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	930	N	568	-0-	-362	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	558	N	115	-0-	-443	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	720	N	95	-0-	-625	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5560	-0-	2460	2460	5560	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5808	-0-	2808	5268	5808	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4484	-0-	1384	6652	4484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3100	-0-	-186	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	1749	-0-	-1412	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2715	-0-	-555	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1496	-0-	-1504	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1409	-0-	-1784	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1040	-0-	-2050	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2040	-0-	-1649	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

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

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1534	-0-	-119	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 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	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2422	-0-	-130	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1768	-0-	-872	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2904	-0-	-847	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
02	3451 X	2285	-0-	-1166	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	2441	-0-	-1248	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2429	-0-	-1141	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2394	-0-	-520	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2340	-0-	-480	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3162	-0-	-618	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	2629	-0-	-1277	-0-	2629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2		N	-0-			-0-
04	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2		N	-0-			-0-
05	775 N	574	-0-	-201	-0-	574	2		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2349	-0-	-580	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	316	-0-	-2815	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	1483	-0-	-1547	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	1642	-0-	-1388	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	2729	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 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	3813	X	3089	-0-	-724	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3235	-0-	-332	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2920	-0-	-620	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2794	-0-	-864	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2642	-0-	-718	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2036	-0-	-1436	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1602	-0-	-1428	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13065	-0-	9965	9965	13065	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6931	-0-	3831	13796	6931	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6974	-0-	3974	17770	6974	2			N	-0-					-0-
10	23852	X	6082	-0-	-17770	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 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	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	841	N	664	-0-	-177	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	899	N	481	-0-	-418	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3701	-0-	-81	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
02	3451 X	3039	-0-	-412	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3221	-0-	-468	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2765	-0-	-805	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3028	-0-	-661	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	1202	-0-	-2368	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	2990	-0-	-792	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3002	-0-	-658	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	2735	-0-	-1047	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	2824	-0-	-958	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	2201	-0-	-1459	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2704	-0-	-396	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	1990	-0-	-1010	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	1517	-0-	-1304	-0-	1517	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
07	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

01	1922 N	1708	-0-	-214	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
02	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
03	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	145	N	88	-0-	-57	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3904	-0-	804	804	3904	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3927	-0-	927	1731	3927	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4010	-0-	910	2641	4010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 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	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	990	N	846	-0-	-144	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

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

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

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1217	-0-	-378	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1616	2	36	9	N	33	33	1			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4652	-0-	-46	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4945	-0-	-5	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4978	-0-	-137	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4202	-0-	-913	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4423	-0-	-692	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4835	-0-	-265	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4889	-0-	-381	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4452	-0-	-648	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6530	-0-	3530	3530	6530	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5797	-0-	2697	6227	5797	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5097	-0-	1997	8224	5097	2			N	-0-					-0-
09	14041	X	5817	-0-	-8224	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3169	-0-	-241	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2791	-0-	-399	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2807	-0-	-727	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2599	-0-	-821	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1078	-0-	-596	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2486	-0-	-986	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	1967	-0-	-1505	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2683	-0-	-677	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2259	-0-	-1213	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	1599	-0-	-1761	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2974	-0-	-386	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	1961	-0-	-1170	-0-	1961	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
04	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2		N	-0-			-0-
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			-0-
06	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	713 N	404	-0-	-309	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09	630 N	76	-0-	-554	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1016	-0-	-906	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	925	-0-	-365	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2179	-0-	-1001	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1993	-0-	-1293	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1801	-0-	-1485	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1824	-0-	-1356	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1798	-0-	-1240	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1597	-0-	-593	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1502	-0-	-482	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1013	-0-	-2087	480	1013	2		N	-0-			-0-
02	2552 N	1732	-0-	-820	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
03	2728 N	1421	-0-	-1307	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1231	-0-	-219	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5990	-0-	2890	2890	5990	2		N	-0-			-0-
04	2890 N	-0-	-0-	-2890	-0-				N	-0-			-0-
05	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	1187	-0-	-313	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	1153	-0-	-397	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	1087	-0-	-463	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
09	1200 X	1083	-0-	-117	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
10	1240 X	1107	-0-	-133	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
11	1200 X	1059	-0-	-141	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

01	3100 N	5325	-0-	2225	2225	5325	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	2588	-0-	-312	1913	2588	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4123	-0-	1023	2936	4123	2		N	-0-			-0-
04	5348 X	2412	-0-	-2936	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	1683	-0-	-549	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
06	2160 X	1777	-0-	-383	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
07	2232 X	2067	-0-	-165	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
11	2160 X	1844	-0-	-316	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6356	-0-	3356	3356	6356	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5274	-0-	2174	5530	5274	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4706	-0-	1606	7136	4706	2			N	-0-					-0-
09	10671	X	3535	-0-	-7136	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2072	-0-	-1462	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2609	-0-	-511	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3009	-0-	-556	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2456	-0-	-454	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1469	-0-	-1538	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 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	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2		N	-0-			-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2		N	-0-			-0-
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
07	744 N	472	-0-	-272	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

01	3317 X	2964	-0-	-353	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2400	-0-	-703	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2011	-0-	-1306	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	1485	-0-	-1725	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	1360	-0-	-1957	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	958	-0-	-1922	-0-	958	2		N	-0-			-0-
07	2573 X	350	-0-	-2223	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	2015 X	1874	-0-	-141	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	3074	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
02	812 N	400	-0-	-412	-0-	400	2		N	-0-			-0-
03	713 N	370	-0-	-343	-0-	370	2		N	-0-			-0-
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2		N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	527 N	304	-0-	-223	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1125	-0-	-345	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	6828	-0-	3928	3928	6828	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	6951	-0-	3851	7779	6951	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	5978	-0-	2978	10757	5978	2		N	-0-			-0-
05	16601 X	5844	-0-	-10757	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-			-0-
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2		N	-0-			-0-
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 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	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	2		N	-0-			-0-
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2		N	-0-			-0-
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2		N	-0-			-0-
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2		N	-0-			-0-
08	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2		N	-0-			-0-
09	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
10	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2		N	-0-			-0-
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	937	-0-	-203	-0-	937	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	941	-0-	-237	-0-	941	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3269	-0-	269	269	3269	2		N	-0-			-0-
12	2095 N	1826	-0-	-269	-0-	1826	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

01	2511 X	1947	-0-	-564	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2123	-0-	-388	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3333	-0-	333	333	3333	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2851	-0-	-249	84	2851	2		N	-0-			-0-
08	2511 N	1618	-0-	-893	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
09	2430 X	1754	-0-	-676	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
10	2511 X	1755	-0-	-756	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	1357	-0-	-1073	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
12	2511 X	1490	-0-	-1021	-0-	1490	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 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	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	409	-0-	-838	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4345	-0-	1245	1245	4345	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10570	-0-	7570	8815	10570	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9677	-0-	6577	15392	9677	2			N	-0-					-0-
06	22261	X	6869	-0-	-15392	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	638	N	396	-0-	-242	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
02	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2		N	-0-			-0-
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2		N	-0-			-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
07	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2		N	-0-			-0-
12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

01	4123 X	3981	-0-	-142	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
05	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
06	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4409	-0-	-24	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	4238	-0-	-52	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	8706	-0-	5806	5806	8706	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	7418	-0-	4318	10124	7418	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	5379	-0-	2379	12503	5379	2		N	-0-			-0-
05	18811 X	6308	-0-	-12503	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		N	-0-			-0-
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-			-0-
09	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
02	2755 X	2492	-0-	-263	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2455	-0-	-769	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2446	-0-	-778	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
05	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2		N	-0-			-0-
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
09	4290 X	4120	-0-	-170	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3891	-0-	-399	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	4046	-0-	-387	-0-	4046	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3542	-0-	642	642	3542	2		N	-0-			-0-
03	2363 N	1721	-0-	-642	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1032	-0-	-468	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
05	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	1190	-0-	-310	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	1176	-0-	-374	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	985	-0-	-565	-0-	985	2		N	-0-			-0-
09	1500 X	1259	-0-	-241	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3311	-0-	311	311	3311	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3176	-0-	76	387	3176	2		N	-0-			-0-
06	2432 N	2045	-0-	-387	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
10	1581 X	1110	-0-	-471	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
11	1530 X	1224	-0-	-306	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
12	1581 X	1169	-0-	-412	-0-	1169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

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

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-1459	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	725	-0-	-4263	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4645	-0-	-687	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3869	-0-	-1463	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4418	-0-	-82	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	1718	-0-	-3614	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	738	-0-	-4594	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	244	-0-	-4916	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 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	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	2			N	-0-					-0-
05	3081	N	3074	-0-	-7	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2965	-0-	-73	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	3038	N	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2530	-0-	-446	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	2204 N	1964	-0-	-240	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1742	-0-	-428	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1502	-0-	-730	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1591	-0-	-689	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

01	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
02	2581 X	1648	-0-	-933	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	1463	-0-	-1296	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
04	2100 X	1518	-0-	-582	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	1670	-0-	-500	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	1526	-0-	-574	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1184	-0-	-346	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	377 N	287	-0-	-90	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	390 N	62	-0-	-328	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 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	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	1687	-0-	-894	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1974	-0-	-785	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2096	-0-	-574	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1578	-0-	-342	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3132	-0-	132	132	3132	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	1578	-0-	-1092	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 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	713	X	458	-0-	-255	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	667	X	394	-0-	-273	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	713	X	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	690	X	389	-0-	-301	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5432	-0-	2332	2332	5432	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5028	-0-	2028	4360	5028	2			N	-0-					-0-
10	10250	X	5890	-0-	-4360	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 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	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6079	-0-	3079	3079	6079	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7474	-0-	4374	7453	7474	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5534	-0-	2434	9887	5534	2			N	-0-					-0-
09	13689	X	3802	-0-	-9887	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-1509	-0-	1216	2	3	9	N	3					116
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2462	2	77	9	N	70					186
03	2387	N	2041	-0-	-346	-0-	2018	2	23	9	N	21	169	1	20	8	18
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	N	18	18	1			18
05	2635	N	1907	-0-	-728	-0-	1907	2			N	-0-					18
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	N	24					42
07	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	2			N	-0-					42
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					42
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					42
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					42
11	2580	N	2250	-0-	-330	-0-	2250	2			N	-0-					42
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 25,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	930	N	344	-0-	-586	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4482	-0-	1482	1482	4482	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4586	-0-	1486	2968	4586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4860	-0-	-968	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
02	5452 X	2242	-0-	-3210	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	1661	-0-	-4167	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	1953	-0-	-2757	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4515	-0-	-195	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	1123	-0-	-1264	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	2635	-0-	-2697	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
09	5160 X	2237	-0-	-2923	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
10	5332 X	5319	-0-	-13	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	2802	-0-	-1728	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
12	2635 X	1255	-0-	-1380	-0-	1255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
04	1410 X	1330	-0-	-80	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
05	1457 X	422	-0-	-1035	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
07	1457 X	986	-0-	-471	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08	1457 X	1180	-0-	-277	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
09	1410 X	1037	-0-	-373	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3599	-0-	499	499	3599	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
02	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2		N	-0-			-0-
03	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2		N	-0-			-0-
04	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
05	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2		N	-0-			-0-
06	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2		N	-0-			-0-
07	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2		N	-0-			-0-
09	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2		N	-0-			-0-
10	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2		N	-0-			-0-
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
12	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	660	N	388	-0-	-272	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	682	N	246	-0-	-436	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9047	-0-	6047	6047	9047	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8088	-0-	4988	11035	8088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	845	-0-	-705	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1314	-0-	-136	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	660	N	339	-0-	-321	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	2		N	-0-			-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2		N	-0-			-0-
06	960 N	810	-0-	-150	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	2		N	-0-			-0-
12	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	279	-0-	-868	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	344	-0-	-766	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	370	-0-	-777	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3338	-0-	338	338	3338	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4980	-0-	1880	2218	4980	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4358	-0-	1358	3576	4358	2		N	-0-			-0-
12	7593 X	4017	-0-	-3576	-0-	4017	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1093	-0-	-674	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	939	-0-	-801	-0-	939	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	984	-0-	-783	-0-	984	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2		N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
10	992 N	644	-0-	-348	-0-	644	2		N	-0-			-0-
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3031	-0-	131	131	3031	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3165	-0-	65	196	3165	2		N	-0-			-0-
04	2908 X	2712	-0-	-196	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
09	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2699	-0-	-1	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	2505	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

01	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	2		N	-0-			-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
03	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2		N	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	908	2		N	-0-			-0-
10	992 N	701	-0-	-291	-0-	701	2		N	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	676	-0-	-471	-0-	676	2		N	-0-			-0-
08	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2		N	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1757	-0-	-1002	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3265	-0-	-52	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
09	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2481	-0-	-836	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	1851	-0-	-1359	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2148	-0-	-1169	-0-	2148	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

01	3100 N	2983	-0-	-117	1113	2983	2		N	-0-			64
02	2876 N	1763	-0-	-1113	-0-	1763	2		N	-0-			64
03	3100 N	3201	-0-	101	101	3201	2		N	-0-			64
04	3000 N	2935	-0-	-65	36	2935	2		N	-0-			64
05	2477 N	2441	-0-	-36	-0-	2441	2		N	-0-			64
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			64
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			64
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			64
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			64
10	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2		N	-0-			64
11	2880 X	2848	-0-	-32	-0-	2848	2		N	-0-			64
12	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2073	2		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 33,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

01	3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
02	2784 X	2675	-0-	-109	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
06	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
09	4110 X	2650	-0-	-1460	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	3601	-0-	-646	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3469	-0-	-641	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	2776	-0-	-1471	-0-	2776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			-0-
04	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	868 N	252	-0-	-616	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	810 N	384	-0-	-426	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	558 N	359	-0-	-199	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2643	-0-	-209	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	1922	-0-	-1138	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2687	-0-	-373	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2573	-0-	-403	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2528	-0-	-107	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2477	-0-	-313	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2025	-0-	-675	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
12	2573 X	2445	-0-	-128	-0-	2445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	1802	-0-	-554	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1128	-0-	-1152	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1272	-0-	-468	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	203	N	55	-0-	-148	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	957	N	744	-0-	-213	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	568	-0-	-455	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	960	N	470	-0-	-490	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	480	N	120	-0-	-360	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

01	496 N	220	-0-	-276	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
03	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2		N	-0-			-0-
08	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2		N	-0-			-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4439	-0-	1339	1339	4439	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 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	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1225	-0-	-418	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	1024	-0-	-252	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	995	-0-	-245	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1072	-0-	-128	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	813	-0-	-267	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	870	N	582	-0-	-288	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 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	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 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	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3124	-0-	24	24	3124	2		N	-0-			-0-
09	2594 N	2570	-0-	-24	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
11	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
12	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 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	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
02	1537 N	1243	-0-	-294	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1241	-0-	-402	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1182	-0-	-152	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	731	-0-	-529	-0-	731	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	686	-0-	-585	-0-	686	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	495	-0-	-615	-0-	495	2		N	-0-			-0-
07	744 N	543	-0-	-201	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

01	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2		N	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	779	-0-	-391	-0-	779	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	785	-0-	-238	-0-	785	2		N	-0-			-0-
11	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	2		N	-0-			-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
02	928 N	848	-0-	-80	-0-	848	2		N	-0-			-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	5899	-0-	2999	2999	5899	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2090	-0-	-1010	1989	2090	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2898	-0-	-102	1887	2898	2		N	-0-			-0-
05	9572 X	7685	-0-	-1887	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
07	1488 X	1088	-0-	-400	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
08	1488 X	508	-0-	-980	-0-	508	2		N	-0-			-0-
09	1440 X	237	-0-	-1203	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	1488 X	391	-0-	-1097	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11	1440 X	402	-0-	-1038	-0-	402	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	408	-0-	-677	-0-	408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

01	3255 X	2798	-0-	-457	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
02	2871 X	2548	-0-	-323	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2549	-0-	-271	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2439	-0-	-261	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2528	-0-	-417	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2363	-0-	-487	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2457	-0-	-488	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
11	2490 X	2209	-0-	-281	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
12	2573 X	1404	-0-	-1169	-0-	1404	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 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	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	817	-0-	-2314	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	397	-0-	-2693	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4419	-0-	1319	1319	4419	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4249	-0-	1249	2568	4249	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4216	-0-	1116	3684	4216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 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	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	406	N	357	-0-	-49	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	660	N	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 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	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
02	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2		N	-0-			-0-
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2		N	-0-			-0-
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
06	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
07	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2		N	-0-			-0-
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		N	-0-			-0-
11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
09	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1346	-0-	-421	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1588	-0-	-122	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1439	-0-	-271	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

01	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
07	496 N	216	-0-	-280	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09	480 N	268	-0-	-212	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	7291	-0-	4191	4191	7291	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	5873	-0-	2873	7064	5873	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4986	-0-	1886	8950	4986	2		N	-0-			-0-
11	13376 X	4426	-0-	-8950	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2041	-0-	-629	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2320	-0-	-625	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2169	-0-	-681	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	725	N	546	-0-	-179	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 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	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1193	-0-	-257	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 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	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2471	-0-	-443	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3632	-0-	732	732	3632	2			N	-0-					-0-
03	5903	X	5171	-0-	-732	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2045	-0-	-63	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2072	-0-	-190	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 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	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2856	-0-	-354	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 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	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1116	-0-	-294	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	769	-0-	-611	-0-	769	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	787	-0-	-825	-0-	787	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1147	-0-	-233	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	975	-0-	-203	-0-	975	2		N	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4013	2	34	9	N	31					49
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					49
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3124	2	150	9	N	136	81	1	7	8	97
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					97
05	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			N	-0-					97
06	2100	X	1464	-0-	-636	-0-	1464	2			N	-0-					97
07	2170	X	1392	-0-	-778	-0-	1392	2			N	-0-					97
08	2170	X	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			N	-0-					97
09	2100	X	1365	-0-	-735	-0-	1365	2			N	-0-					97
10	2015	X	1376	-0-	-639	-0-	1376	2			N	-0-					97
11	1470	X	1350	-0-	-120	-0-	1350	2			N	-0-					97
12	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	811	-0-	-239	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

01	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	676	-0-	-339	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	17501	-0-	14401	14401	17501	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12532	-0-	9532	23933	12532	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10532	-0-	7432	31365	10532	2			N	-0-					-0-
06	38070	X	6705	-0-	-31365	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
02	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3081	-0-	81	81	3081	2		N	-0-			-0-
07	1821 N	1740	-0-	-81	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1234	-0-	-533	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
09	1710 X	1255	-0-	-455	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
10	1767 X	1288	-0-	-479	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
11	1710 X	946	-0-	-764	-0-	946	2		N	-0-			-0-
12	1736 X	853	-0-	-883	-0-	853	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

01	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	300 N	151	-0-	-149	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2164	-0-	-436	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	759	-0-	-140	-0-	759	2		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	960	-0-	-270	-0-	960	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2		N	-0-			-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
10	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	675	-0-	-465	-0-	675	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

01	2356 N	1296	-0-	-1060	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
05	2418 N	1972	-0-	-446	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	1922	-0-	-358	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2810	-0-	-90	294	2810	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	171	-0-	-1658	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	187	-0-	-1583	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	188	-0-	-1641	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	161	-0-	-1609	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	220	-0-	-1609	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	186	X	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
02	1479 N	751	-0-	-728	-0-	751	2		N	-0-			-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1365	-0-	-185	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1405	-0-	-425	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1308	-0-	-522	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

01	3193 X	2556	-0-	-637	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2544	-0-	-443	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2979	-0-	-214	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	3150	-0-	-43	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2361	-0-	-832	-0-	2361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2		N	-0-			-0-
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2		N	-0-			-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-			-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	950	-0-	-228	-0-	950	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 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	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2		N	-0-			-0-
02	435 N	357	-0-	-78	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2		N	-0-			-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	774	-0-	-1210	-0-	774	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	827	-0-	-1157	-0-	827	2		N	-0-			-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 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	1426 X	1191	-0-	-235	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2			N	-0-					-0-
08	3067 N	2887	-0-	-180	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	1950 X	1748	-0-	-202	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 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	4185 X	1525	-0-	-2660	-0-	1525	2			N	-0-	17	7			-0-
02	3915 X	3812	-0-	-103	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4547	2	127	9	N	115	115	1			-0-
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3840	2	45	9	N	41	41	8			-0-
05	4061 X	1732	-0-	-2329	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	1158	-0-	-2892	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	1335	-0-	-2850	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	2627	-0-	-1558	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	2487	-0-	-1698	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	449	-0-	-631	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3438	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3427	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 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	5848 X	2199	-0-	-3649	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
03	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
07	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
08	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 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	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1144	-0-	-103	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	753	-0-	-378	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	636	-0-	-534	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	960	-0-	-218	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3882	-0-	882	882	3882	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3844	-0-	744	1626	3844	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4294	-0-	1294	2920	4294	2			N	-0-					-0-
12	6004	X	3084	-0-	-2920	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

01	3627 X	2200	-0-	-1427	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3490	-0-	-20	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	2430	-0-	-1080	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3398	-0-	-229	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	1007	-0-	-37	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	891	-0-	-225	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	846	-0-	-234	-0-	846	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	874	-0-	-211	-0-	874	2		N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2		N	-0-			-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2		N	-0-			-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	971	-0-	-207	-0-	971	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2		N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
11	630 N	462	-0-	-168	-0-	462	2		N	-0-			-0-
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

01	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	901	-0-	-179	-0-	901	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1718	-0-	-762	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
02	2813 N	1638	-0-	-1175	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2083	-0-	-180	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2367	-0-	-123	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	203 N	71	-0-	-132	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4126	-0-	1026	1026	4126	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4359	-0-	1359	2385	4359	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3804	-0-	704	3089	3804	2		N	-0-			-0-
06	6333 X	3244	-0-	-3089	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

01	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2		N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5099	-0-	1999	2135	5099	2			N	-0-					-0-
02	6958	X	4823	-0-	-2135	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1344	-0-	-996	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1273	-0-	-1145	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1799	-0-	-541	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1685	-0-	-733	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	493	N	324	-0-	-169	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

01	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1350	-0-	-129	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 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	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	861	-0-	-441	-0-	861	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	626	-0-	-634	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	844	-0-	-210	-0-	844	2		N	-0-			-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

01	1922 X	1191	-0-	-731	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
02	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
03	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2		N	-0-			-0-
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
06	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	3829	-0-	-1348	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
08	5177 X	2974	-0-	-2203	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
09	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
11	5010 X	3164	-0-	-1846	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
12	5177 X	3117	-0-	-2060	-0-	3117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

01	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
02	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
06	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1003	-0-	-257	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2		N	-0-			-0-
02	609 N	496	-0-	-113	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
11	780 N	454	-0-	-326	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	2		N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3585	-0-	685	685	3585	2		N	-0-			-0-
03	2969 N	2284	-0-	-685	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	1630	-0-	-650	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3230	2		N	-0-			-0-
02	2378 X	1344	-0-	-1034	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	1766	-0-	-776	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2061	-0-	-759	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2461	-0-	-453	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	1989	-0-	-831	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
07	2139 X	1764	-0-	-375	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
08	2449 X	2101	-0-	-348	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
09	2370 X	1166	-0-	-1204	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1055	-0-	-712	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
11	2040 N	852	-0-	-1188	-0-	852	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	814	-0-	-395	-0-	814	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

01	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
02	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
05	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	240 N	37	-0-	-203	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1629	-0-	-355	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1506	-0-	-321	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 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	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	261	N	196	-0-	-65	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	983	-0-	-119	-0-	983	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
06	990 N	952	-0-	-38	-0-	952	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	940	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	2		N	-0-			-0-
11	960 N	318	-0-	-642	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2894	-0-	-16	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2427	-0-	-983	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	1879	-0-	-1421	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3177	-0-	-233	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2676	-0-	-204	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	1724	-0-	-1438	-0-	1724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

01	2852 X	1687	-0-	-1165	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
02	2668 X	1971	-0-	-697	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
03	2170 X	1776	-0-	-394	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	2040 X	1687	-0-	-353	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
05	2108 X	1803	-0-	-305	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
06	2040 X	1720	-0-	-320	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
07	2108 X	1851	-0-	-257	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
08	1798 X	1667	-0-	-131	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
10	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
12	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

01	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

01	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-			-0-
02	754 N	494	-0-	-260	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2		N	-0-			-0-
04	810 N	681	-0-	-129	-0-	681	2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
06	810 N	560	-0-	-250	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	620 N	414	-0-	-206	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5396	-0-	2296	2296	5396	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4270	-0-	1270	3566	4270	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3264	-0-	164	3730	3264	2			N	-0-					-0-
06	6839	X	3109	-0-	-3730	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2545	-0-	-307	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1402	-0-	-193	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1054	-0-	-434	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	847	-0-	-486	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	803	-0-	-607	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

01	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2226	-0-	-624	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2824	-0-	-26	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2627	-0-	-535	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2375	-0-	-787	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2175	-0-	-645	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2117	-0-	-611	-0-	2117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

01	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-				-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-				-0-
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-				-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

01	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-				-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
05	992	N	704	-0-	-288	-0-	704	2			N	-0-				-0-
06	960	N	299	-0-	-661	-0-	299	2			N	-0-				-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-				-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-				-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-				-0-
10	775	N	59	-0-	-716	-0-	59	2			N	-0-				-0-
11	660	N	265	-0-	-395	-0-	265	2			N	-0-				-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	812 N	598	-0-	-214	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	806 N	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	899 N	446	-0-	-453	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	651 N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 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	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4449	-0-	1449	1449	4449	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	7803	-0-	4703	6152	7803	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	8374	-0-	5274	11426	8374	2			N	-0-					-0-
09	19455 X	8029	-0-	-11426	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2945	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1320	-0-	-450	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1429	-0-	-166	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 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	4836	X	4494	-0-	-342	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4029	-0-	-495	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2236	-0-	-2114	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3043	-0-	-1731	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3977	-0-	-643	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3705	-0-	-1069	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1522	-0-	-431	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1750	-0-	-135	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

01	961 N	402	-0-	-559	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	841 N	812	-0-	-29	-0-	812	2		N	-0-			-0-
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
06	840 N	454	-0-	-386	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07	744 N	352	-0-	-392	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2		N	-0-			-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2661	-0-	-439	7163	2661	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	2092	-0-	-808	6355	2092	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2341	-0-	-759	5596	2341	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2718	-0-	-282	5314	2718	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2784	-0-	-316	4998	2784	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1782	-0-	-1218	3780	1782	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2314	-0-	-786	2994	2314	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2197	-0-	-903	2091	2197	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2058	-0-	-942	1149	2058	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2106	-0-	-994	155	2106	2		N	-0-			-0-
11	2258 N	2103	-0-	-155	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

01	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
02	2871 X	2461	-0-	-410	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2425	-0-	-644	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2186	-0-	-784	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
11	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
02	551 N	407	-0-	-144	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03	589 N	366	-0-	-223	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	570 N	447	-0-	-123	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	360 N	132	-0-	-228	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	465 N	232	-0-	-233	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 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	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	203 N	163	-0-	-40	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	522 N	436	-0-	-86	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	744 N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	775 N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	750 N	347	-0-	-403	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	568	-0-	-476	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	572	-0-	-958	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	14233	-0-	11133	11133	14231	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3000 N	11640	-0-	8640	19773	11640	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	8343	-0-	5243	25016	8343	2			N	-0-					-0-
11	33102 X	8086	-0-	-25016	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2325	-0-	-775	3954	2325	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2350	-0-	-550	3404	2350	2			N	-0-					-0-
03	700 N	590	-0-	-110	3294	590	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2024 - WELL PLUGGED 03/08/24

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6949	-0-	-1049	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
02	7482 X	7231	-0-	-251	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
03	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
04	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
05	7719 X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
06	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	7684	-0-	-314	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
08	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2		N	-0-			-0-
09	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2		N	-0-			-0-
10	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2		N	-0-			-0-
11	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2		N	-0-			-0-
12	7998 X	6820	-0-	-1178	-0-	6820	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	2		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3313	-0-	313	313	3313	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	682	-0-	-1023	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	892	-0-	-878	-0-	892	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	1556	-0-	-273	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1599	-0-	-171	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
12	1829 X	1795	-0-	-34	-0-	1795	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

01	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2		N	-0-			-0-
02	783 N	772	-0-	-11	-0-	772	2		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
05	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2		N	-0-			-0-
06	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-			-0-
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2		N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
11	810 N	629	-0-	-181	-0-	629	2		N	-0-			-0-
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3130	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1771	-0-	-665	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1429	-0-	-1091	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	X	1504	-0-	-1100	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1466	-0-	-1138	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1277	-0-	-1243	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	740	-0-	-531	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	444	-0-	-827	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	435	N	358	-0-	-77	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	822	-0-	-945	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1334	-0-	-145	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2001 X	1812	-0-	-189	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5974	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	837 N	628	-0-	-209	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	961 N	459	-0-	-502	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	899 N	326	-0-	-573	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	660 N	122	-0-	-538	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 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	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	754	N	543	-0-	-211	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	744	N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2275	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	743	-0-	-907	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	770	-0-	-594	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3895	-0-	-197	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3531	-0-	-561	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3389	-0-	-571	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3535	-0-	-557	-0-	3535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
09	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

01	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	377 N	305	-0-	-72	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2		N	-0-			-0-
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	2		N	-0-			-0-
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	840	-0-	-330	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2903	-0-	3	3	2903	2			N	-0-					-0-
03	2050	N	2047	-0-	-3	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	240 X	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2742	-0-	-498	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2317	-0-	-1031	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2647	-0-	-593	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2980	-0-	-27	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2679	-0-	-297	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
09	2730 X	2056	-0-	-674	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	589 N	338	-0-	-251	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1119	-0-	-174	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	580	N	532	-0-	-48	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3634	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3946	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3617	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	990	-0-	-405	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4412	-0-	1412	1412	4409	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3100	N	5073	-0-	1973	3385	5073	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4355	-0-	1355	4740	4353	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9156	X	4416	-0-	-4740	-0-	4415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	506	-0-	-2935	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	1711	X	1448	-0-	-263	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3219	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1278	-0-	-2952	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	506	-0-	-3865	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7259	-0-	4159	4159	7259	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4868	-0-	1868	6027	4868	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3571	-0-	471	6498	3571	2			N	-0-					-0-
06	9408	X	2910	-0-	-6498	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	527	X	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 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	1984 X	1398	-0-	-586	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-					-0-
02	2229 N	2226	-0-	-3	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	810 N	477	-0-	-333	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3410	-0-	410	410	3410	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3396	-0-	296	706	3396	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3344	-0-	344	1050	3344	2			N	-0-					-0-
12	5294 X	4244	-0-	-1050	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 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	2387 X	968	-0-	-1419	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	2233 X	2048	-0-	-185	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2666 X	1526	-0-	-1140	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3342	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	3199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3240 X	3011	-0-	-229	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1348	-0-	-2217	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1465	-0-	-1870	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1074	-0-	-2491	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	772	-0-	-1688	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2886	-0-	-564	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2997	-0-	-453	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2633	-0-	-932	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

01	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 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	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	3447	2	158	9	N	144					171
02	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			N	-0-					171
03	3751 X	3362	-0-	-389	-0-	3344	2	18	9	N	16	16	8			171
04	3630 X	3199	-0-	-431	-0-	3186	2	13	9	N	12	12	8			171
05	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3656	2	31	9	N	28	164	1			35
06	3510 X	3305	-0-	-205	-0-	3305	2			N	-0-					35
07	3627 X	3277	-0-	-350	-0-	3277	2			N	-0-					35
08	3689 X	3121	-0-	-568	-0-	3121	2			N	-0-					35
09	3570 X	2922	-0-	-648	-0-	2922	2			N	-0-					35
10	3689 X	2943	-0-	-746	-0-	2943	2			N	-0-					35
11	3300 X	3039	-0-	-261	-0-	3039	2			N	-0-					35
12	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	2885	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 38,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

01	3658 X	2959	-0-	-699	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	2695	-0-	-727	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2789	-0-	-61	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3033	-0-	-625	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3158	-0-	-382	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	2789	-0-	-869	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2233	-0-	-707	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2300	-0-	-955	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

01	3069 X	2444	-0-	-625	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2871 X	2434	-0-	-437	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2440	-0-	-195	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2647	-0-	-174	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	2355	-0-	-375	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2252	-0-	-569	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2207	-0-	-343	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1253	-0-	-727	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1580	-0-	-1024	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	884	-0-	-646	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	695	-0-	-483	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	944	-0-	-346	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4793	-0-	1693	4548	4793	2			N	-0-					-0-
02	8018 X	3470	-0-	-4548	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 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	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	870 N	727	-0-	-143	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	899 N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	775 N	499	-0-	-276	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	660 N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	510 N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2847	-0-	-191	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	2842 N	2462	-0-	-380	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2945 N	2426	-0-	-519	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2760 N	2599	-0-	-161	-0-	2597	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2728 N	2552	-0-	-176	-0-	2551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	240 N	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3480 X	2749	-0-	-731	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	2714	-0-	-1006	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2970	-0-	-630	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3113	-0-	-247	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2163	-0-	-906	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2569	-0-	-551	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	1871	-0-	-1136	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5367	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4221	-0-	-309	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	756	-0-	-414	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	197	-0-	-1063	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	652	-0-	-650	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
02	2262 N	451	-0-	-1811	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	1843	-0-	-482	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1537	-0-	-633	-0-	1537	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
02	2639 X	1595	-0-	-1044	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	1638	-0-	-1183	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2177	-0-	-644	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2171	-0-	-559	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2254	-0-	-567	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2172	-0-	-649	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2242	-0-	-488	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	1908	-0-	-913	-0-	1908	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	319 N	204	-0-	-115	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1450	-0-	-751	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2105	-0-	-175	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
07	2511 N	1862	-0-	-649	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
08	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3544	-0-	444	444	3544	2		N	-0-			-0-
02	2595 N	2151	-0-	-444	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
04	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
05	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	830	-0-	-348	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	549	-0-	-553	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	390	-0-	-757	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	810	N	265	-0-	-545	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	992	N	564	-0-	-428	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5447	-0-	2447	2447	5447	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	10594	-0-	7494	9941	10594	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7675	-0-	4675	14616	7675	2			N	-0-					-0-
12	22156	X	7540	-0-	-14616	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2665	-0-	-373	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2633	-0-	-209	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	2953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3240	X	2762	-0-	-478	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2927	-0-	-421	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2046	-0-	-279	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1914	-0-	-174	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1603	-0-	-443	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	828	-0-	-753	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

01	1271	N	583	-0-	-688	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	667	N	567	-0-	-100	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	806	N	338	-0-	-468	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	960	N	201	-0-	-759	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	899	N	604	-0-	-295	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 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	3003 N	2344	-0-	-659	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2581 N	2383	-0-	-198	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2275	-0-	-205	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2028	-0-	-252	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1615	-0-	-648	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2028	-0-	-372	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1113	-0-	-1026	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	988	-0-	-572	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	990	-0-	-1118	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1218	-0-	-1169	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	1362	-0-	-378	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100 N	3172	-0-	72	72	3170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2930 N	2858	-0-	-72	-0-	2856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3000 N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
10	2962 X	2921	-0-	-41	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	145 N	83	-0-	-62	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	4755	-0-	1755	1755	4754	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100 N	1556	-0-	-1544	211	1556	2			N	-0-					-0-
06	1011 N	800	-0-	-211	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1052	-0-	-988	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1196	-0-	-602	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	670	-0-	-1130	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	617	-0-	-1119	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	528	-0-	-642	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

01	2790 X	2239	-0-	-551	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2755	-0-	-87	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	1534	-0-	-1504	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2794	-0-	-151	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2476	-0-	-374	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2272	-0-	-673	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2157	-0-	-633	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2264	-0-	-436	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	1966	-0-	-524	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	1916	-0-	-409	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	1019	-0-	-141	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	7682	-0-	-161	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	7366 X	7340	-0-	-26	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	7637	-0-	-330	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	7847	-0-	-120	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
06	7590 X	7588	-0-	-2	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
07	7967 X	7800	-0-	-167	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
08	7967 X	6989	-0-	-978	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	7710 X	7626	-0-	-84	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	7627	-0-	-216	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	6832	-0-	-758	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	7059	-0-	-815	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2984	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3100 N	3243	-0-	143	143	3240	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2514 N	2371	-0-	-143	-0-	2369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	615	-0-	-935	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1042	-0-	-248	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	757	-0-	-383	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	870 N	635	-0-	-235	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 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	3565 X	2225	-0-	-1340	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2344	-0-	-991	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2615	-0-	-950	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	1836	-0-	-1074	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2326	-0-	-681	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1302	-0-	-1218	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	1329	-0-	-1275	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	736	-0-	-1992	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3410 X	3094	-0-	-316	-0-	3091	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3720 X	2206	-0-	-1514	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3600 X	2724	-0-	-876	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	2512	-0-	-1208	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2602	-0-	-398	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178 X	31607	-0-	-571	-0-	31607	2			N	-0-					-0-
02	30102 X	27809	-0-	-2293	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
03	31558 X	28164	-0-	-3394	-0-	28164	2			N	-0-					-0-
04	30600 X	24988	-0-	-5612	-0-	24984	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	31620 X	29688	-0-	-1932	-0-	29688	2			N	-0-					-0-
06	30600 X	27872	-0-	-2728	-0-	27864	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	29729 X	25258	-0-	-4471	-0-	25255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	30869	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	28740 X	28516	-0-	-224	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
10	30355 X	30355	-0-	-0-	-0-	30355	2			N	-0-					-0-
11	29880 X	27951	-0-	-1929	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
12	30876 X	24436	-0-	-6440	-0-	24436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	121	-0-	-1068	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	434 N	83	-0-	-351	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

01	2015 X	988	-0-	-1027	-0-	988	2		N	-0-			-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1165	-0-	-757	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4301	-0-	1301	1301	4301	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4358	-0-	1258	2559	4358	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3242	-0-	242	2801	3242	2		N	-0-			-0-
12	5513 X	2712	-0-	-2801	-0-	2712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

01	2852 X	955	-0-	-1897	-0-	955	2		N	-0-			-0-
02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	682 X	451	-0-	-231	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04	930 X	201	-0-	-729	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	2606	-0-	-742	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	642	-0-	-2598	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2761	-0-	-587	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2751	-0-	-489	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 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	2821	X	1423	-0-	-1398	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1583	-0-	-487	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1729	-0-	-689	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	960	N	168	-0-	-792	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	76	-0-	-854	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5233	-0-	2233	2350	5233	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4741	-0-	1641	3991	4741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 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	1364	X	1128	-0-	-236	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	967	-0-	-367	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7361	-0-	4361	4361	7361	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8808	-0-	5708	10069	8808	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8361	-0-	5261	15330	8361	2			N	-0-					-0-
09	23018	X	7688	-0-	-15330	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 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	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	737	-0-	-875	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	657	-0-	-423	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
09	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1723	-0-	-467	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	1827	-0-	-436	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

01	3565 X	3554	-0-	-11	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2930	-0-	-520	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2346	-0-	-1219	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
08	3565 X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	2600	-0-	-850	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
02	870 N	744	-0-	-126	-0-	744	2		N	-0-			-0-
03	961 N	830	-0-	-131	-0-	830	2		N	-0-			-0-
04	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2		N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1425	-0-	-112	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-4761	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	1773	-0-	-2693	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2120	-0-	-2654	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1433	-0-	-3187	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1842	-0-	-1444	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1475	-0-	-685	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-570	-0-	577	2		N	-0-			-0-
02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3323	-0-	-367	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3226	-0-	-587	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3573	-0-	-117	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

01	6479 X	8	-0-	-6471	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-				N	-0-			-0-
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-			-0-
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-				N	-0-			-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-			-0-
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				N	-0-			-0-
07	5859 X	9	-0-	-5850	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-			-0-
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				N	-0-			-0-
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			-0-
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

01	806 N	703	-0-	-103	-0-	703	2		N	-0-			-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	713	N	260	-0-	-453	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	690	N	263	-0-	-427	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5856	-0-	-282	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5343	-0-	-254	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5657	-0-	-133	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	2349	-0-	-3651	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	116	N	85	-0-	-31	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4565	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1512	-0-	-199	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5738	-0-	2638	2638	5738	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7024	-0-	3924	6562	7024	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6279	-0-	3279	9841	6279	2			N	-0-					-0-
10	15693	X	5852	-0-	-9841	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2257	-0-	-1525	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	586	-0-	-2793	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3778	-0-	-841	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3677	-0-	-942	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3552	-0-	-918	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3587	-0-	-1032	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2877	-0-	-1203	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2421	-0-	-1361	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 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	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	348 N	338	-0-	-10	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403 N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	744 N	98	-0-	-646	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	527 N	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	240 N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1156	-0-	-734	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	993	-0-	-774	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

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

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2376	-0-	-879	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	1942	-0-	-1103	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2315	-0-	-940	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2061	-0-	-1194	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7329	-0-	4229	4229	7329	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6062	-0-	3062	7291	6062	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5526	-0-	2426	9717	5526	2			N	-0-					-0-
06	13959	X	4242	-0-	-9717	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 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	744	N	115	-0-	-629	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	261	N	174	-0-	-87	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	450	N	152	-0-	-298	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1421	-0-	-169	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1221	-0-	-484	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1044	-0-	-276	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 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	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3182	-0-	-675	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3608	-0-	-577	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3507	-0-	-543	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3306	-0-	-879	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3617	-0-	-253	-0-	3616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	3874	-0-	-869	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1065	-0-	-735	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1668	-0-	-378	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1181	-0-	-499	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1692	-0-	-385	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 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	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

01	1023 N	416	-0-	-607	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

01	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
02	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3837	-0-	-123	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3361	-0-	-599	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3501	-0-	-339	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2986	-0-	-374	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 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	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	992	N	372	-0-	-620	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 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	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2585	-0-	-257	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2377	-0-	-653	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2710	-0-	-421	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2428	-0-	-572	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

01	4588 X	4012	-0-	-576	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
02	4263 X	894	-0-	-3369	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	470	-0-	-4087	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	554	-0-	-3856	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	909	-0-	-3493	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	3197	-0-	-1453	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	4805 X	4075	-0-	-730	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

01	899 N	572	-0-	-327	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	540 N	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	682 N	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	522	N	425	-0-	-97	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	620	N	303	-0-	-317	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 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	5890	X	5796	-0-	-94	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7808	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	5715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2692	-0-	-527	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2919	-0-	-522	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2799	-0-	-531	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3730	-0-	-52	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	1257	-0-	-2403	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	3660 X	3491	-0-	-169	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3480	-0-	-302	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	2308	-0-	-1172	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	2945	-0-	-651	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	1150	-0-	-2632	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1769 N	1410	-0-	-359	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1192	-0-	-518	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3874	-0-	774	774	3872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3000 N	5252	-0-	2252	3026	5252	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3404	-0-	304	3330	3404	2			N	-0-					-0-
11	6873 X	3543	-0-	-3330	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 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	1457 X	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1410 X	1089	-0-	-321	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1076	-0-	-381	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1099	-0-	-311	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1920	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	1738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1984 N	963	-0-	-1021	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1265	-0-	-719	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	3702	-0-	-10	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3817	-0-	-23	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3797	-0-	-171	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3378	-0-	-462	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3371	-0-	-597	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3488	-0-	-449	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3512	-0-	-298	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3119	-0-	-663	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3207	-0-	-183	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

01	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1228	-0-	-182	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1154	-0-	-646	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

01	5580 X	3268	-0-	-2312	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	5220 X	3772	-0-	-1448	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	3410	-0-	-1674	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	2871	-0-	-2049	-0-	2870	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5084 X	4661	-0-	-423	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3164	-0-	-736	-0-	3162	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4030 X	3701	-0-	-329	-0-	3700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	4503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4500 X	4438	-0-	-62	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	3699	-0-	-889	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	330 N	53	-0-	-277	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

01	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	2		N	-0-			-0-
07	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2		N	-0-			-0-
08	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2		N	-0-			-0-
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2		N	-0-			-0-
10	775 N	438	-0-	-337	-0-	438	2		N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2537	-0-	-470	-0-	2537	2			N	-0-	7	7			60
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2812	2	77	9	N	70					130
03	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2708	2	32	9	N	29	19	8			140
04	2850 X	2519	-0-	-331	-0-	2423	2	96	9	N	87	186	1	14	8	27
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					27
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					27
07	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2			N	-0-					27
08	3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2			N	-0-					27
09	3000 X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					27
10	3100 X	2490	-0-	-610	-0-	2490	2			N	-0-					27
11	3000 X	2263	-0-	-737	-0-	2263	2			N	-0-					27
12	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	2286	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

01	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	961 N	112	-0-	-849	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	930 N	231	-0-	-699	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	465 N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

01	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	558 N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	390 N	187	-0-	-203	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	806	N	483	-0-	-323	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

01	6324	X	5971	-0-	-353	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5676	-0-	-240	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5955	-0-	-276	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5747	-0-	-193	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5846	-0-	-261	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5459	-0-	-421	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5667	-0-	-409	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5797	-0-	-113	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4981	-0-	-1219	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	912	-0-	-1038	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	898	-0-	-1179	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	751	-0-	-479	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2579	-0-	-25	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2543	-0-	-125	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2277	-0-	-792	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2142	-0-	-498	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1609	-0-	-1119	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1540	-0-	-1126	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1628	-0-	-952	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1126	-0-	-1540	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	672	-0-	-1458	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	941	-0-	-733	-0-	941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	707	-0-	-569	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1646	-0-	-784	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	478	-0-	-2033	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	636	-0-	-2774	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	891	-0-	-2409	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	415	-0-	-2995	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	492	-0-	-1158	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	930	X	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 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
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4637	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	930	X	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	930	X	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4355	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2928	-0-	-702	-0-	2926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3844	X	2666	-0-	-1178	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2169	-0-	-1675	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2875	-0-	-845	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2846	-0-	-471	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1546	-0-	-469	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	1273	-0-	-1083	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1067	-0-	-223	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

01	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
02	1392 N	1192	-0-	-200	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

01	3100 N	2885	-0-	-215	866	2885	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	2224	-0-	-676	190	2224	2		N	-0-			-0-
03	2386 N	2196	-0-	-190	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	2029	-0-	-491	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1591	-0-	-539	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1667	-0-	-441	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
08	2387 N	1762	-0-	-625	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
07	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2		N	-0-			-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

01	1798 X	500	-0-	-1298	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	1682 X	1186	-0-	-496	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1300	-0-	-440	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1101	-0-	-697	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-			-0-
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2586	-0-	-984	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3047	-0-	-642	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	2757	-0-	-932	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
09	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1520	-0-	-216	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1521	-0-	-161	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2446	-0-	-282	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 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	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3915	-0-	-203	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3336	-0-	-1344	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3814	-0-	-1022	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5669	-0-	-241	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8065	-0-	-751	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9826	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8891	-0-	-229	-0-	8890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9424	X	9097	-0-	-327	-0-	9096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9120	X	7234	-0-	-1886	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9282	-0-	-142	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8501	-0-	-619	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7479	-0-	-1945	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2288	-0-	-235	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2138	-0-	-352	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	2164	-0-	-285	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
09	2580 X	2364	-0-	-216	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	2118	-0-	-548	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	1792	-0-	-758	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

01	3441 X	3000	-0-	-441	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	2900 X	2340	-0-	-560	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2383	-0-	-527	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	2556	-0-	-1134	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	2664	-0-	-1149	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	2899	-0-	-914	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2577	-0-	-243	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2537	-0-	-749	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	1172	-0-	-17	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1203	-0-	-316	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2378 N	2263	-0-	-115	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3288	-0-	188	188	3288	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
08	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
11	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3122	-0-	-319	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2768	-0-	-335	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2660	-0-	-550	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2810	-0-	-135	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2437	-0-	-503	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	2506	-0-	-1090	-0-	2506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

01	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
02	4176 X	2662	-0-	-1514	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	3785	-0-	-679	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3226	-0-	-1094	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3380	-0-	-526	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3236	-0-	-424	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3147	-0-	-635	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2801	-0-	-469	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3306	-0-	-73	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3139	-0-	-251	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	605	-0-	-526	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2		N	-0-			-0-
07	992 N	671	-0-	-321	-0-	671	2		N	-0-			-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
02	3625 X	2546	-0-	-1079	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
03	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-			-0-
04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2		N	-0-			-0-
05	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	5119	-0-	-101	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	5251	-0-	-143	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
08	5394 X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
09	5220 X	4488	-0-	-732	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	4581	-0-	-813	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	4021	-0-	-1109	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
12	5239 X	3113	-0-	-2126	-0-	3113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	2142	-0-	-1248	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	1966	-0-	-1537	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	1630	-0-	-1760	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	1824	-0-	-1679	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
08	2387 X	1931	-0-	-456	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
09	2130 X	1700	-0-	-430	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
10	1953 X	1742	-0-	-211	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
11	1860 X	1658	-0-	-202	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
12	1922 X	1759	-0-	-163	-0-	1759	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3473	-0-	473	473	3473	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2859	-0-	-241	232	2859	2		N	-0-			-0-
08	2154 N	1922	-0-	-232	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
09	1800 X	1743	-0-	-57	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
10	1860 X	1672	-0-	-188	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
11	1800 X	1785	-0-	-15	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
12	1860 X	1736	-0-	-124	-0-	1736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
02	1711 N	1459	-0-	-252	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1822	-0-	-8	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

01	5859 X	4821	-0-	-1038	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
02	5162 X	4271	-0-	-891	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	4750	-0-	-768	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
05	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2		N	-0-			-0-
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
08	5859 X	4199	-0-	-1660	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
09	5670 X	4514	-0-	-1156	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
10	5859 X	4320	-0-	-1539	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	3354	-0-	-1866	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
12	4743 X	3397	-0-	-1346	-0-	3397	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 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	3472 X	1388	-0-	-2084	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	1750	-0-	-1498	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	2378	-0-	-1094	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2457	-0-	-550	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2113	-0-	-894	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2579	-0-	-331	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

01	3100 N	2053	-0-	-1047	1782	2053	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	2007	-0-	-893	889	2007	2		N	-0-			-0-
03	2936 N	2047	-0-	-889	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	1943	-0-	-277	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03	527 X	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-			-0-
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
05	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2		N	-0-			-0-
06	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2		N	-0-			-0-
07	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2		N	-0-			-0-
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-3249	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
02	4727 X	1532	-0-	-3195	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	1518	-0-	-3535	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	1281	-0-	-2859	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	1238	-0-	-932	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
06	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2		N	-0-			-0-
07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2		N	-0-			-0-
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2		N	-0-			-0-
09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

01	1457 N	1029	-0-	-428	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	1099	-0-	-32	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	787	-0-	-577	-0-	787	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

01	496 X	393	-0-	-103	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	8685	-0-	5785	5785	8685	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	6332	-0-	3232	9017	6332	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4776	-0-	1776	10793	4776	2		N	-0-			-0-
05	15248 X	4455	-0-	-10793	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 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	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	915	-0-	-1115	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1946	-0-	-274	-0-	1945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1708	-0-	-369	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1569	-0-	-381	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 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	3906	X	1447	-0-	-2459	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	2323	-0-	-1331	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	1369	-0-	-2441	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1636	-0-	-2301	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2036	-0-	-1774	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1378	-0-	-1350	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1878	-0-	-312	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
OVINTIV USA INC. 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

01	158782	X	152922	-0-	-5860	-0-	152922	2	N	-0-			-0-
02	148538	X	97205	-0-	-51333	-0-	97205	2	N	-0-			-0-
03	158782	X	110663	-0-	-48119	-0-	110663	2	N	-0-			-0-
04	153660	X	110760	-0-	-42900	-0-	110760	2	N	-0-			-0-
05	155713	X	112512	-0-	-43201	-0-	112512	2	N	-0-			-0-
06	147990	X	115873	-0-	-32117	-0-	115873	2	N	-0-			-0-
07	119703	X	119703	-0-	-0-	-0-	119703	2	N	-0-			-0-
08	119202	X	119202	-0-	-0-	-0-	119202	2	N	-0-			-0-
09	125121	X	125121	-0-	-0-	-0-	125121	2	N	-0-			-0-
10	145265	X	145265	-0-	-0-	-0-	145265	2	N	-0-			-0-
11	144038	X	144038	-0-	-0-	-0-	144038	2	N	-0-			-0-
12	154530	X	154530	-0-	-0-	-0-	154530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2023 - WELL PLUGGED 12/21/23

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

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2	Y	-0-			25
02	812	X	779	-0-	-33	-0-	779	2	Y	-0-			25
03	868	X	698	-0-	-170	-0-	698	2	Y	-0-			25
04	840	X	601	-0-	-239	-0-	601	2	Y	-0-			25
05	868	X	318	-0-	-550	-0-	318	2	Y	-0-			25
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			25
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-			25
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-			25
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	2	Y	-0-			25
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2	Y	-0-			25
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-			25
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	259	-0-	-857	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	404	-0-	-676	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2003	-0-	-229	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1209	-0-	-879	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	710	-0-	-1390	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

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

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

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 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	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	707	-0-	-347	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	490	-0-	-530	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	237	-0-	-273	-0-	18	1	218	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	103	-0-	-641	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	-0-					1
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1055	2	N	-0-					1
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	567	2	N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	N	-0-					1
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	N	-0-					1
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	646	2	N	1	1	8			1
							1	9									
12	930	N	19	-0-	-911	-0-	1	1	16	2	N	2	2	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	558	N	160	-0-	-398	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	600	N	67	-0-	-533	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	620	N	66	-0-	-554	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 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-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 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	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-

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	-0-			13
02	87 N	8	-0-	-79	-0-	8	2			N	-0-			13
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	57			70
						63	9							
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			70
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			70
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-			70
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	N	-0-			70
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	N	-0-			70
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	3	1	346	2	N	-0-			70
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	N	-0-			70
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-			70
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	2	N	-0-					80
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	2	N	-0-					80
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	2	N	-0-					80
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					80
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					80
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	3	1	517	2	N	-0-					80
07	589	N	434	-0-	-155	-0-	3	1	431	2	N	-0-					80
08	651	N	407	-0-	-244	-0-	3	1	404	2	N	-0-					80
09	510	N	398	-0-	-112	-0-	3	1	395	2	N	-0-					80
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	3	1	410	2	N	-0-					80
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					80
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	68	1	5666	2	N	-0-					30
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	64	1	5067	2	N	2					32
							2	9									
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	74	1	6226	2	N	20					52
							22	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	53	1	6139	2	N	18					70
							20	9									
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	53	1	6396	2	N	-0-					70
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	65	1	5072	2	N	-0-					70
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	69	1	5206	2	N	-0-					70
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	70	1	5474	2	N	8					78
							9	9									
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	68	1	5134	2	N	40					118
							44	9									
10	5270	X	4025	-0-	-1245	-0-	60	1	3965	2	N	-0-					118
11	5100	X	1718	-0-	-3382	-0-	89	1	1609	2	N	18	2	8			134
							20	9									
12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	412	1	7548	2	N	23					157
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 64,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 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-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 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	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	44	1	1887	2	N	-0-					208
02	1943 N	1231	-0-	-712	-0-	37	1	1194	2	N	-0-					208
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	2	N	-0-					208
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	53	1	1846	2	N	-0-					208
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	53	1	1422	2	N	-0-					208
06	1890 N	532	-0-	-1358	-0-	34	1	498	2	N	-0-					208
07	1953 N	1593	-0-	-360	-0-	43	1	1550	2	N	-0-					208
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	44	1	1710	2	N	-0-					208
*09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	42	1	1567	2	N	-0-	208	7			-0-
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	43	1	1679	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	87	1	1560	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	117	1	1698	2	N	112					112
						123	9									

TOTAL GAS PROD: 19,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	826	2	N	-0-					20
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	2	N	-0-					20
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	2	N	-0-					20
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	591	2	171	9	N	155					175
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					175
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	2	N	-0-					175
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	2	N	-0-					175
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	2	N	-0-					175
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	4	1	601	2	N	-0-					175
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	5	1	637	2	N	-0-					175
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	2	N	-0-					175
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-					57
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-					57
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	2	N	-0-					57
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					57
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					57
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	2	N	-0-					57
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	2	N	-0-					57
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-					57
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	2	N	-0-					57
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	1	1	88	2	N	-0-					57
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					57
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	2	N	-0-					267
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	2	N	-0-	177	1			90
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	8	1	1201	2	N	-0-					90
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					90
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					90
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	7	1	1091	2	N	-0-					90
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	2	N	-0-					90
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	2	N	-0-					90
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	9	1	1213	2	N	-0-					90
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	9	1	1206	2	N	-0-					90
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	N	85	157	1	1	8	17
							94	9									
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	N	20					37
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	11	1	1639	2	N	-0-					37
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	10	1	1525	2	N	-0-					37
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	10	1	1509	2	N	-0-					37
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					37
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					37
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	9	1	1316	2	N	-0-					37
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	11	1	1523	2	N	-0-					37
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	12	1	1691	2	N	-0-					37
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	2	N	-0-					37
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	11	1	1609	2	N	-0-					37
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	50	1	1353	2	N	77					114
							85	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1731	2	N	21					135
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	2	N	-0-					202
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	2	N	-0-					202
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	2	N	-0-					202
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					202
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					202
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	3	1	489	2	N	-0-					202
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	N	-0-					202
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	N	-0-					202
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	N	1	173	1			30
							1	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	4	1	505	2	N	-0-					30
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	N	-0-					30
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	12	1	1878	2	N	-0-					27
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	12	1	1694	2	N	-0-					27
03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	12	1	1698	2	N	-0-					27
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					27
05	1829	N	1259	-0-	-570	-0-	1259	2			N	-0-					27
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	10	1	1527	2	N	-0-					27
07	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	10	1	1430	2	N	-0-					27
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	10	1	1481	2	N	-0-					27
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	2	N	-0-					27
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	15	1	2132	2	N	-0-					27
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2078	2	N	49	32	1			44
							54	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	2	N	8					52
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 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	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	464	N	301	-0-	-163	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			78
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			78
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					25
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					25
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					25
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					25
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					25
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					25
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					25
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					25
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					25
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					25
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					25

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					26
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					26
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					26
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					26
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					26
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					26
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					26
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26

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

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 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	4712 X	4013	-0-	-699 B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4052	-0-	-1032 B	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	3674	-0-	-1246 B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4677	-0-	-407 B	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
06	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	4190	-0-	-584 B	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	3666	-0-	-1015 B	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	4137	-0-	-513 B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4805 X	3709	-0-	-1096 B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19879 X	19879	-0-	-0- B	-0-	19879	2			N	-0-					-0-
02	21156 X	21156	-0-	-0- B	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
03	32260 X	32260	-0-	-0- B	-0-	32260	2			N	-0-					-0-
04	26908 X	26908	-0-	-0- B	-0-	26908	2			N	-0-					-0-
05	25615 X	25615	-0-	-0- B	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
06	21333 X	21333	-0-	-0- B	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
07	16982 X	16982	-0-	-0- B	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
08	6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	19082 X	19082	-0-	-0- B	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
10	15706 X	15706	-0-	-0- B	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
11	22701 X	22701	-0-	-0- B	-0-	22701	2			N	-0-					-0-
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 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	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					21
02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					21
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					21
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					21
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					21
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					21
07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					21
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					21
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					21
10	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					21
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					21
12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	1	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	337	-0-	-314 B	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
02	464	N	194	-0-	-270 B	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
04	330	N	173	-0-	-157 B	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	7	1	220	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	3	1	347	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	5	1	417	2	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	434	N	212	-0-	-222 B	-0-	9	1	203	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	33	1	396	2	N	-0-					-0-
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	38	1	467	2	N	-0-					-0-
04	180 N	30	-0-	-150 B	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	12	1	396	2	N	-0-					-0-
06	360 N	75	-0-	-285 B	-0-	1	1	72	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	5	1	369	2	N	-0-					-0-
08	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	12	1	270	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	37	1	534	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

01	124 N	160	-0-	36 B	-710159	13	1	147	2	N	-0-					-0-
02	116 N	57	-0-	-59 B	-710159	4	1	53	2	N	-0-					-0-
03	93 N	165	-0-	72 B	-710087	12	1	153	2	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-710087	11	1	109	2	N	-0-					-0-
05	62 N	92	-0-	30 B	-710057	3	1	89	2	N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-710057	1	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124 N	28	-0-	-96 B	-710057	28	2			N	-0-					-0-
08	93 N	138	-0-	45 B	-710012	138	2			N	-0-					-0-
09	120 N	122	-0-	2 B	-710010	122	2			N	-0-					-0-
10	31 N	50	-0-	19 B	-709991	2	1	48	2	N	-0-					-0-
11	120 N	189	-0-	69 B	-709922	12	1	177	2	N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-709922					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 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	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
02	406 N	373	-0-	-33 B	-0-	24	1	349	2	N	-0-					-0-
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	22	1	427	2	N	-0-					-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	14	1	379	2	N	-0-					-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
06	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	12	1	382	2	N	-0-					-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	6	1	417	2	N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	9	1	381	2	N	-0-					-0-
10	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
11	480 N	378	-0-	-102 B	-0-	6	1	372	2	N	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CR2 ENERGY LLC 101608
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	37	1	433	2	N	-0-					-0-
02	493	N	425	-0-	-68 B	-0-	33	1	392	2	N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	3	1	403	2	N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	16	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	1	1	760	2	N	-0-					-0-
10	806	N	400	-0-	-406 B	-0-	17	1	382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	320	-0-	-160 B	-0-	21	1	298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

01	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		3252	-0-	3252 B	3252	3252	2			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2119	-0-	2119 B	5371	2119	2			Y	-0-					17
04	DLQ G-10		2119	-0-	2119 B	7490	2119	2			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		765	-0-	765 B	8255	762	2	3	9	Y	3					20
06	DLQ G-10		1545	-0-	1545 B	9800	1492	2	53	9	Y	48					68
07	9825	X	25	-0-	-9800 B	-0-	25	2			Y	-0-					68
08	2201	X	1608	-0-	-593 B	-0-	1608	2			Y	-0-					68
09	2130	X	1211	-0-	-919 B	-0-	1211	2			Y	-0-					68
10	1612	X	840	-0-	-772 B	-0-	840	2			Y	-0-					68
11	1560	N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410	2			Y	-0-					68
12	1240	N	1159	-0-	-81 B	-0-	1159	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 18,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 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	4061 X	1793	-0-	-2268	B	-0-	1793	2		Y	-0-			24
02	DLQ G-10	1255	-0-	1255	B	1255	1255	2		Y	-0-			24
03	DLQ G-10	894	-0-	894	B	2149	894	2		Y	-0-			24
04	DLQ G-10	1556	-0-	1556	B	3705	1556	2		Y	-0-			24
05	DLQ G-10	1424	-0-	1424	B	5129	1424	2		Y	-0-			24
06	DLQ G-10	565	-0-	565	B	5694	565	2		Y	-0-			24
07	5701 X	7	-0-	-5694	B	-0-	7	2		Y	-0-			24
08	1271 X	743	-0-	-528	B	-0-	743	2		Y	-0-			24
09	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		Y	-0-			24
10	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	2		Y	-0-			24
11	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2		Y	-0-			24
12	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	355	-0-	-265	B	-0-	355	2		Y	-0-			18
02	DLQ G-10	2037	-0-	2037	B	2037	2037	2		Y	-0-			18
03	DLQ G-10	1677	-0-	1677	B	3714	1677	2		Y	-0-			18
04	DLQ G-10	1294	-0-	1294	B	5008	1294	2		Y	-0-			18
05	DLQ G-10	1253	-0-	1253	B	6261	1253	2		Y	-0-			18
06	DLQ G-10	570	-0-	570	B	6831	570	2		Y	-0-			18
07	6838 X	7	-0-	-6831	B	-0-	7	2		Y	-0-			18
08	1240 N	1182	-0-	-58	B	-0-	1182	2		Y	-0-			18
09	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	2		Y	-0-			18
10	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2		Y	-0-			18
11	1689 N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	2		Y	-0-			18
12	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	2		Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 14,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 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	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2		N	-0-			147
02	1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2		N	-0-			147
03	1364 N	1243	-0-	-121	B	-0-	1243	2		N	-0-			147
04	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2		N	-0-			147
05	1472 N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2		N	-0-			147
06	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2		N	-0-			147
07	1395 N	284	-0-	-1111	B	-0-	284	2		N	-0-			147
08	1426 N	287	-0-	-1139	B	-0-	287	2		N	-0-			147
09	1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2		N	-0-			147
10	1446 N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	2		N	-0-			147
11	1390 N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2		N	-0-			147
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2		N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-6184					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62

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

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	210	1	561	2	N	-0-					-0-
02	783 N	650	-0-	-133 B	-0-	199	1	451	2	N	-0-					-0-
03	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	302	1	345	2	N	-0-					-0-
04	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	71	1	571	2	N	-0-					-0-
05	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	116	1	559	2	N	-0-					-0-
06	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	132	1	445	2	N	-0-					-0-
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	115	1	556	2	N	-0-					-0-
08	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	85	1	580	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	89	1	651	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	806 N	723	-0-	-83 B	-0-	71	1	652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	196	1	522	2	N	-0-			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	310	1	702	2	N	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	367	1	419	2	N	-0-			-0-
04	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	74	1	592	2	N	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	173	1	835	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	315	1	1065	2	N	-0-			-0-
07	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	100	1	482	2	N	-0-			-0-
08	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
09	660	N	469	-0-	-191 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
10	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	74	1	501	2	N	-0-			-0-
11	600	N	488	-0-	-112 B	-0-	59	1	429	2	N	-0-			-0-
12	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	46	1	419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	48	1	553	2	N	-0-			-0-
02	609	N	409	-0-	-200 B	-0-	32	1	377	2	N	-0-			-0-
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	56	1	681	2	N	-0-			-0-
04	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	69	1	680	2	N	-0-			-0-
05	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	17	1	565	2	N	-0-			-0-
06	630	N	353	-0-	-277 B	-0-	3	1	350	2	N	-0-			-0-
07	651	N	496	-0-	-155 B	-0-	6	1	490	2	N	-0-			-0-
08	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
10	496	N	311	-0-	-185 B	-0-	13	1	298	2	N	-0-			-0-
11	540	N	330	-0-	-210 B	-0-	21	1	309	2	N	-0-			-0-
12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2104	2	N	-0-			-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1924	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2162	-0-	-70	B	-0-	163	1	1999	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2188	-0-	-32	B	-0-	202	1	1986	2	N	-0-			-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2179	2	N	-0-			-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	16	1	2093	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1689	-0-	-574	B	-0-	21	1	1668	2	N	-0-			-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2303	2	N	-0-			-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2224	2	N	-0-			-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2481	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	106	1	1217	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1247	-0-	-29	B	-0-	97	1	1150	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1312	-0-	-52	B	-0-	99	1	1213	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1240	-0-	-50	B	-0-	115	1	1125	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1307	-0-	-26	B	-0-	38	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	B	-0-	10	1	1243	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	796	-0-	-475	B	-0-	10	1	786	2	N	-0-			-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1306	2	N	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1182	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1252	-0-	-218	B	-0-	81	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1271	-0-	-93	B	-0-	1271	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	475	-0-	-114 B	-0-	38	1	437	2	N	-0-			-0-
02	522	N	446	-0-	-76 B	-0-	35	1	411	2	N	-0-			-0-
03	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	34	1	418	2	N	-0-			-0-
04	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	41	1	403	2	N	-0-			-0-
05	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	12	1	403	2	N	-0-			-0-
06	450	N	371	-0-	-79 B	-0-	3	1	368	2	N	-0-			-0-
07	465	N	326	-0-	-139 B	-0-	4	1	322	2	N	-0-			-0-
08	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	17	1	383	2	N	-0-			-0-
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	37	1	535	2	N	-0-			-0-
12	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1883	-0-	-8 B	-0-	150	1	1733	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	137	1	1632	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	142	1	1749	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1818	-0-	-12 B	-0-	168	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1799	-0-	-92 B	-0-	52	1	1747	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1670	-0-	-160 B	-0-	13	1	1657	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1124	-0-	-767 B	-0-	14	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	73	1	1671	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1477	-0-	-443 B	-0-	96	1	1381	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1451	-0-	-347 B	-0-	1451	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2620	-0-	-821 B	-0-	209	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	1951	-0-	-1268 B	-0-	151	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2067	-0-	-909 B	-0-	156	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	303	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2586	-0-	-359 B	-0-	75	1	2511	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2537	-0-	-13 B	-0-	20	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2597	-0-	-782 B	-0-	33	1	2561	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3379	X	3205	-0-	-174 B	-0-	3204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3270	X	2627	-0-	-643 B	-0-	2	1	2625	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2551	-0-	-84 B	-0-	107	1	2444	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2895	-0-	-195 B	-0-	188	1	2707	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2225	-0-	-968 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 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	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	71	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	77	1	918	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	74	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	98	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	33	1	1090	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	9	1	1106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1054	N	815	-0-	-239 B	-0-	10	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1	1	1142	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	44	1	1008	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	75	1	1078	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	1147	N	1144	-0-	-3 B	-0-	1142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1987	-0-	-524 B	-0-	158	1	1829	2	Y	-0-					-0-
02	2291 N	2215	-0-	-76 B	-0-	172	1	2040	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	183	1	2242	2	Y	-0-					-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	207	1	2028	2	Y	-0-					-0-
05	3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	88	1	2956	2	Y	-0-					-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	26	1	3311	2	Y	-0-					-0-
07	2325 N	2283	-0-	-42 B	-0-	29	1	2245	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
08	3038 N	2955	-0-	-83 B	-0-	2952	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2940 X	2533	-0-	-407 B	-0-	2	1	2531	2	Y	-0-					-0-
10	3038 X	2433	-0-	-605 B	-0-	102	1	2331	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2052	-0-	-888 B	-0-	133	1	1919	2	Y	-0-					-0-
12	2945 X	2142	-0-	-803 B	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

01	2325 N	1934	-0-	-391 B	-0-	154	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	2233 N	1735	-0-	-498 B	-0-	135	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	2077 N	1696	-0-	-381 B	-0-	128	1	1568	2	Y	-0-					-0-
04	1860 N	1589	-0-	-271 B	-0-	147	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1561	-0-	-299 B	-0-	45	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1471	-0-	-179 B	-0-	11	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1404	-0-	-239 B	-0-	18	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1222	-0-	-328 B	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1115	-0-	-355 B	-0-	1	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1098	-0-	-297 B	-0-	46	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1038	-0-	-132 B	-0-	67	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1035	-0-	-112 B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

01	1209 N	997	-0-	-212 B	-0-	80	1	917	2	N	-0-					-0-
02	1247 N	1078	-0-	-169 B	-0-	84	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	119	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	38	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	10	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	415	-0-	-918 B	-0-	5	1	406	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	1302 N	528	-0-	-774 B	-0-	527	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	63	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	51	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	60	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	71	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	23	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	6	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	11	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	1	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	379	-0-	-427	B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 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	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2303	2	Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2010	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	79	1	2183	2	Y	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2349	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2353	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2170	N	1887	-0-	-283	B	-0-	28	1	1855	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
08	2480	N	2307	-0-	-173	B	-0-	76	1	2230	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	2400	N	2191	-0-	-209	B	-0-	51	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2174	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2220	N	2145	-0-	-75	B	-0-	33	1	2110	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
12	2263	N	874	-0-	-1389	B	-0-	9	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	48	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28 B	-0-	53	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	17	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	4	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	8	1	649	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	1	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	34	1	765	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	49	1	700	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	105	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	94	1	1119	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1302	N	1221	-0-	-81 B	-0-	92	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	118	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1256	-0-	-46 B	-0-	36	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	9	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	770	-0-	-532 B	-0-	10	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	884	-0-	-256 B	-0-	1	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	781	-0-	-419 B	-0-	51	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	788	-0-	-111 B	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 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	4960	X	3917	-0-	-1043 B	-0-	312	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	2784	-0-	-1856 B	-0-	216	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2931	-0-	-2029 B	-0-	221	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2872	-0-	-1298 B	-0-	265	1	2607	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	2996	-0-	-972 B	-0-	87	1	2909	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2236	-0-	-1544 B	-0-	17	1	2219	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	926	-0-	-2050 B	-0-	12	1	910	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3007	X	2122	-0-	-885 B	-0-	2121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2910	X	1760	-0-	-1150 B	-0-	1	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1826	-0-	-1181 B	-0-	77	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1928	-0-	-322 B	-0-	125	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2359	X	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	96	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	91	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	109	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	23	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	8	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	608	-0-	-136 B	-0-	8	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	855	-0-	-255 B	-0-	1	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	35	1	805	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	61	1	875	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1015	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	849	-0-	-174 B	-0-	231	1	618	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2333	-0-	-306 B	-0-	714	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2179	-0-	-642 B	-0-	1018	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1785	-0-	-945 B	-0-	197	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2153	-0-	-327 B	-0-	368	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1087	-0-	-1313 B	-0-	248	1	839	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1312	-0-	-1168 B	-0-	225	1	1083	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2139	N	913	-0-	-1226 B	-0-	912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	263	1	1790	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	247	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	672	-0-	-1653 B	-0-	66	1	606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	71	1	188	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	73	1	165	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	68	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240	N	71	-0-	-169 B	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
05	248	N	71	-0-	-177 B	-0-	12	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	20	1	67	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	18	1	84	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	340	1	3920	2	Y	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	309	1	3672	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0- B	-0-	317	1	3884	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3786	-0-	-204 B	-0-	350	1	3436	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3970	-0-	-153 B	-0-	115	1	3855	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3891	-0-	-99 B	-0-	30	1	3853	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	4123	X	3014	-0-	-1109 B	-0-	38	1	2972	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	4619	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0- B	-0-	3	1	4383	2	Y	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0- B	-0-	175	1	3986	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4470	X	4200	-0-	-270 B	-0-	272	1	3924	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	4619	X	3989	-0-	-630 B	-0-	3987	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 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	3503	X	3009	-0-	-494 B	-0-	89	1	2920	2	N	-0-					42
02	3277	X	1132	-0-	-2145 B	-0-	55	1	1077	2	N	-0-					42
03	2852	X	403	-0-	-2449 B	-0-	45	1	358	2	N	-0-					42
04	2910	X	1934	-0-	-976 B	-0-	84	1	1850	2	N	-0-					42
05	3007	X	1810	-0-	-1197 B	-0-	499	1	1311	2	N	-0-					42
06	2910	X	2490	-0-	-420 B	-0-	106	1	2384	2	N	-0-					42
07	2914	X	2914	-0-	-0- B	-0-	126	1	2788	2	N	-0-					42
08	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	139	1	3342	2	N	-0-					42
*09	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	144	1	3399	2	N	-0-	42	7			-0-
*10	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	140	1	2906	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3093	-0-	-267 B	-0-	233	1	2859	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3565	X	1309	-0-	-2256 B	-0-	135	1	1174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6467	-0-	2530 B	-11861	124	1	6343	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	6521	-0-	2838 B	-9023	146	1	6375	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	6284	-0-	2347 B	-6676	203	1	6081	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	6417	-0-	2607 B	-4069	179	1	6238	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	5275	-0-	1338 B	-2731	5275	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	5255	-0-	1445 B	-1286	158	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	4326	X	5612	-0-	1286 B	-0-	182	1	5430	2	N	-0-					-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0- B	-0-	153	1	4765	2	N	-0-					-0-
09	5389	X	5389	-0-	-0- B	-0-	173	1	5216	2	N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0- B	-0-	174	1	4726	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3722	-0-	-88 B	-0-	246	1	3475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3937	X	3727	-0-	-210 B	-0-	303	1	3424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	46	-0-	-4759 B	-269397	1	1	45	2	N	-0-					34
02	3509	X	-0-	-0-	-3509 B	-269397					N	-0-					34
03	3751	X	3221	-0-	-530 B	-269397	104	1	3117	2	N	-0-					34
04	2640	X	7796	-0-	5156 B	-264241	217	1	7579	2	N	-0-					34
05	2728	X	8677	-0-	5949 B	-258292	8677	2			N	-0-					34
06	3120	X	6114	-0-	2994 B	-255298	184	1	5930	2	N	-0-					34
07	5580	X	5155	-0-	-425 B	-255298	167	1	4988	2	N	-0-					34
08	5580	X	5244	-0-	-336 B	-255298	163	1	5081	2	N	-0-					34
*09	5400	X	3710	-0-	-1690 B	-255298	119	1	3591	2	N	-0-	34	7			-0-
*10	5580	X	2929	-0-	-2651 B	-255298	104	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	8228	-0-	2828 B	-252470	545	1	7682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5239	X	6062	-0-	823 B	-251647	493	1	5567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 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	14B2 EXT		12344	-0-	12344 B	30138	451	1	11893	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10663	-0-	10663 B	40801	677	1	9983	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	14B2 EXT		6750	-0-	6750 B	47551	328	1	6422	2	Y	-0-					-0-
04	53644	X	6093	-0-	-47551 B	-0-	211	1	5882	2	Y	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0- B	-0-	207	1	3865	2	Y	-0-					-0-
06	11940	X	4697	-0-	-7243 B	-0-	145	1	4550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11408	X	4469	-0-	-6939 B	-0-	65	1	4400	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	6758	X	3233	-0-	-3525 B	-0-	107	1	3125	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6090	X	2310	-0-	-3780 B	-0-	53	1	2257	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4421	-0-	-446 B	-0-	173	1	4247	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0- B	-0-	73	1	4721	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4464	X	3903	-0-	-561 B	-0-	41	1	3862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					10
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	2	N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	79	2	N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					10
11	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	2	1	21	2	N	1	1	8			10
							1	9									
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	3	1	29	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 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	4629	X	4629	-0-	-0- B	-0-	89	1	4529	2	N	10					10
							11	9									
02	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	84	1	3663	2	N	-0-					10
03	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	123	1	3689	2	N	-0-					10
04	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	121	1	4224	2	N	-0-					10
05	4194	X	4194	-0-	-0- B	-0-	4194	2			N	-0-					10
06	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	114	1	3667	2	N	-0-					10
07	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	120	1	3588	2	N	-0-					10
08	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	128	1	3996	2	N	-0-					10
*09	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	126	1	3791	2	N	-0-	10	7			-0-
*10	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	111	1	3002	2	N	-0-					-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0- B	-0-	311	1	4385	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	368	1	4159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3963	-0-	-1152 B	-0-	107	1	3856	2	N	-0-					42
02	4147	X	2771	-0-	-1376 B	-0-	91	1	2680	2	N	-0-					42
03	5672	X	5672	-0-	-0- B	-0-	215	1	5457	2	N	-0-					42
04	5350	X	5350	-0-	-0- B	-0-	179	1	5171	2	N	-0-					42
05	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	499	1	4891	2	N	-0-					42
06	5490	X	4813	-0-	-677 B	-0-	176	1	4637	2	N	-0-					42
07	5673	X	4344	-0-	-1329 B	-0-	172	1	4172	2	N	-0-					42
08	5673	X	4882	-0-	-791 B	-0-	183	1	4699	2	N	-0-					42
*09	5340	X	4395	-0-	-945 B	-0-	171	1	4224	2	N	-0-	12	7			30
*10	5394	X	4756	-0-	-638 B	-0-	201	1	4555	2	N	-0-					30
11	4800	X	4206	-0-	-594 B	-0-	306	1	3899	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	4867	X	4794	-0-	-73 B	-0-	419	1	4375	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 55,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
02	87	N	49	-0-	-38	B	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	6	1	88	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2598	-0-	-223	B	-106094	95	1	2503	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2555	-0-	-84	B	-106094	162	1	2393	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2564	-0-	-257	B	-106094	124	1	2440	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2619	-0-	99	B	-105995	91	1	2528	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2569	-0-	-159	B	-105995	130	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2597	-0-	107	B	-105888	80	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	1776	-0-	-921	B	-105888	26	1	1746	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
08	2573	N	3053	-0-	480	B	-105408	101	1	2951	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	2610	N	2939	-0-	329	B	-105079	68	1	2871	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	2916	-0-	1149	B	-103930	114	1	2801	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2640	N	2734	-0-	94	B	-103836	42	1	2689	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
12	2728	X	2813	-0-	85	B	-103751	30	1	2782	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4494	-0-	-590 B	-0-	164	1	4330	2	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4226	-0-	-530 B	-0-	268	1	3958	2	Y	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0- B	-0-	243	1	4760	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4333	-0-	-437 B	-0-	150	1	4183	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4470	-0-	-366 B	-0-	227	1	4243	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4477	-0-	-353 B	-0-	138	1	4339	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3455	-0-	-1536 B	-0-	51	1	3400	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4991	X	4935	-0-	-56 B	-0-	163	1	4771	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5029	X	5029	-0-	-0- B	-0-	116	1	4913	2	Y	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0- B	-0-	182	1	4472	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3398	-0-	-1372 B	-0-	52	1	3345	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4991	X	4430	-0-	-561 B	-0-	47	1	4383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	55	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1174	-0-	-450 B	-0-	74	1	1097	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	77	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	847	-0-	-623 B	-0-	29	1	818	2	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	88	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1257	-0-	-273 B	-0-	39	1	1216	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	12	1	792	2	N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	66	1	1945	2	N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	53	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1786	-0-	-14 B	-0-	27	1	1759	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1736	-0-	-124 B	-0-	18	1	1718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	35	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	317	-0-	-988 B	-0-	7	1	310	2	N	-0-					-0-
03	3091	N	3091	-0-	-0- B	-0-	100	1	2991	2	N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	70	1	2428	2	N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	61	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	58	1	1727	2	N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	53	1	1655	2	N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	49	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	54	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	97	1	1362	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	124	1	1403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	15	1	472	2	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	30	1	905	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	30	1	949	2	N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	22	1	654	2	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	23	1	621	2	N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	41	1	576	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	51	1	570	2	N	-0-					-0-

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

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
02	319	N	278	-0-	-41 B	-0-	18	1	260	2	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	37	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	17	1	407	2	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	6	1	371	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	4	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4737	-0-	-37 B	-20211	173	1	4564	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4834	-0-	368 B	-19843	307	1	4527	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4874	-0-	100 B	-19743	237	1	4637	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4779	-0-	159 B	-19584	166	1	4613	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4884	-0-	110 B	-19474	248	1	4636	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4582	-0-	-38 B	-19474	141	1	4435	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4774	X	3469	-0-	-1305 B	-19474	51	1	3418	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4884	-0-	-45 B	-19474	161	1	4723	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4292	-0-	-478 B	-19474	99	1	4193	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4007	-0-	-891 B	-19474	157	1	3849	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4740	X	2364	-0-	-2376 B	-19474	36	1	2327	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4898	X	3379	-0-	-1519 B	-19474	36	1	3342	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

01	5363	X	4595	-0-	-768 B	-0-	168	1	4427	2	Y	-0-					-0-
02	5017	X	4077	-0-	-940 B	-0-	259	1	3815	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4867	X	4788	-0-	-79 B	-0-	232	1	4556	2	Y	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	170	1	4714	2	Y	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0- B	-0-	252	1	4725	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4329	-0-	-291 B	-0-	133	1	4194	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5022	X	2328	-0-	-2694 B	-0-	34	1	2290	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	5022	X	4650	-0-	-372 B	-0-	153	1	4496	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4860	X	2669	-0-	-2191 B	-0-	62	1	2607	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3856	-0-	-1135 B	-0-	151	1	3704	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4500	X	2632	-0-	-1868 B	-0-	40	1	2591	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4650	X	1407	-0-	-3243 B	-0-	15	1	1392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3085	-0-	-480 B	-0-	113 1	2972 2	N	-0-			-0-
02	3335 X	3230	-0-	-105 B	-0-	205 1	3022 2	N	3	3 8		-0-
						3 9						
03	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	173 1	3392 2	N	-0-			-0-
04	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	120 1	3338 2	N	-0-			-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	189 1	3528 2	N	-0-			-0-
06	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	116 1	3650 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
07	3565 X	2934	-0-	-631 B	-0-	43 1	2887 2	N	4	4 8		-0-
						4 9						
08	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	136 1	3971 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	3780 X	3621	-0-	-159 B	-0-	84 1	3537 2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3505	-0-	-401 B	-0-	137 1	3368 2	N	-0-			-0-
11	3930 X	2773	-0-	-1157 B	-0-	42 1	2730 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
12	4061 X	3701	-0-	-360 B	-0-	39 1	3662 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 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	4433 X	3217	-0-	-1216 B	-0-	117 1	3100 2	Y	-0-			-0-
02	3973 X	3065	-0-	-908 B	-0-	194 1	2868 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
03	3658 X	3454	-0-	-204 B	-0-	168 1	3286 2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3279	-0-	-261 B	-0-	114 1	3165 2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3416	-0-	-118 B	-0-	173 1	3243 2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	3279	-0-	-51 B	-0-	101 1	3176 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
07	3441 X	2749	-0-	-692 B	-0-	40 1	2705 2	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
08	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	128 1	3756 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	83 1	3507 2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	3370	-0-	-40 B	-0-	132 1	3238 2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	3159	-0-	-171 B	-0-	48 1	3109 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
12	3441 X	2768	-0-	-673 B	-0-	29 1	2738 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 39,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	264	-0-	264 B	264	10 1	254 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	264			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	267	3 2		N	-0-			-0-
04	267 X	-0-	-0-	-267 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-793 B	-0-	23	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	24	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	34	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	761	-0-	-379 B	-0-	21	1	740	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	798	-0-	-318 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	31	1	993	2	N	-0-					-0-
07	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	24	1	715	2	N	-0-					-0-
08	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	25	1	776	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	821	-0-	-199 B	-0-	26	1	795	2	N	-0-					-0-
10	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	31	1	847	2	N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	59	1	833	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	73	1	824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

01	1922 N	1289	-0-	-633 B	-0-	47	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	137	1	2018	2	N	-0-					-0-
03	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	107	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	60	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2122	-0-	-172 B	-0-	108	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1495	-0-	-635 B	-0-	46	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	27	1	1831	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	2108 N	1958	-0-	-150 B	-0-	65	1	1892	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	53	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1330	-0-	-530 B	-0-	52	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	39	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	2225	-0-	-100 B	-0-	23	1	2202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

01	2945 X	2696	-0-	-249 B	-0-	98	1	2598	2	Y	-0-					-0-
02	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	186	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	137	1	2687	2	Y	-0-					-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	92	1	2563	2	Y	-0-					-0-
05	2986 X	2986	-0-	-0- B	-0-	151	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2798	-0-	-52 B	-0-	86	1	2712	2	Y	-0-					-0-
07	2945 X	2243	-0-	-702 B	-0-	33	1	2210	2	Y	-0-					-0-
08	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	106	1	3091	2	Y	-0-					-0-
09	2880 X	2838	-0-	-42 B	-0-	66	1	2772	2	Y	-0-					-0-
10	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	122	1	2987	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3030 X	2641	-0-	-389 B	-0-	40	1	2599	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3131 X	3048	-0-	-83 B	-0-	32	1	3016	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4103	-0-	-175 B	-0-	150	1	3953	2	Y	-0-					-0-
02	4939	X	4939	-0-	-0- B	-0-	313	1	4623	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4688	X	4688	-0-	-0- B	-0-	228	1	4460	2	Y	-0-					-0-
04	4761	X	4761	-0-	-0- B	-0-	165	1	4596	2	Y	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0- B	-0-	228	1	4266	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2667	-0-	-1473 B	-0-	82	1	2583	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4278	X	1157	-0-	-3121 B	-0-	17	1	1140	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3373	-0-	-1556 B	-0-	111	1	3262	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	2426	-0-	-2344 B	-0-	56	1	2370	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	2861	-0-	-1634 B	-0-	112	1	2748	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	56	1	3626	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3379	X	2748	-0-	-631 B	-0-	29	1	2718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

01	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	16	1	806	2	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	27	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	37	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	36	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	44	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	40	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	45	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	45	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	56	1	1527	2	N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	93	1	1309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	124	1	1405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	25	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	33	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	36	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	900	N	417	-0-	-483 B	-0-	12	1	405	2	N	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	37	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	39	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	25	1	788	2	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	46	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	55	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	105	1	1480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	103	1	1168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			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	11	N	-0-	-0-	-11 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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-152 B	-0-	45	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1013	-0-	-89 B	-0-	64	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	68	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	39	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1095	-0-	-238 B	-0-	16	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	50	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	32	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	56	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	22	1	1388	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53 B	-0-	14	1	1328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	11	1	334	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
11	300	N	35	-0-	-265 B	-0-	2	1	32	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	25	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 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	1457	N	967	-0-	-490 B	-0-	19	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	24	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	49	1	1463	2	N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	32	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	881	-0-	-266 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1248	-0-	-222 B	-0-	38	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	37	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	40	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1129	-0-	-131 B	-0-	36	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	41	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	112	1	1579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	111	1	1249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4549	-0-	-39 B	-0-	166	1	4383	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4256	-0-	-152 B	-0-	270	1	3983	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4712	X	4330	-0-	-382 B	-0-	210	1	4120	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4207	-0-	-353 B	-0-	146	1	4061	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4252	-0-	-398 B	-0-	216	1	4036	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3995	-0-	-415 B	-0-	123	1	3870	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4557	X	2740	-0-	-1817 B	-0-	40	1	2696	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4428	X	4428	-0-	-0- B	-0-	146	1	4281	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4200	X	4200	-0-	-0- B	-0-	97	1	4103	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4169	-0-	-78 B	-0-	163	1	4006	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4146	-0-	-144 B	-0-	63	1	4081	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4433	X	4285	-0-	-148 B	-0-	45	1	4239	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2829	-0-	-705	B	-0-	103	1	2726	2	Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	212	1	3135	2	Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	B	-0-	171	1	3360	2	Y	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	B	-0-	114	1	3160	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3348	-0-	-186	B	-0-	170	1	3178	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2978	-0-	-442	B	-0-	92	1	2884	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	3534	X	2196	-0-	-1338	B	-0-	32	1	2164	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3166	-0-	-368	B	-0-	105	1	3061	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2938	-0-	-332	B	-0-	68	1	2870	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2900	-0-	-448	B	-0-	114	1	2784	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
11	3060	X	2735	-0-	-325	B	-0-	42	1	2691	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
12	3204	X	3204	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3169	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

01	3716	X	3716	-0-	-0-	B	-0-	136	1	3580	2	N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	B	-0-	175	1	3436	2	N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	B	-0-	177	1	3320	2	N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	2084	X	2084	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2053	2	N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	B	-0-	113	1	3308	2	N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	B	-0-	75	1	3186	2	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3039	2	N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	B	-0-	43	1	2787	2	N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

01	3503	X	1182	-0-	-2321	B	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	1018	-0-	-1853	B	-0-	65	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	480	-0-	-1318	B	-0-	23	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	703	-0-	-647	B	-0-	24	1	679	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	686	-0-	-709	B	-0-	35	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	649	-0-	-491	B	-0-	20	1	627	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1085	X	451	-0-	-634	B	-0-	7	1	444	2	N	-0-					-0-
08	721	X	721	-0-	-0-	B	-0-	24	1	697	2	N	-0-					-0-
09	690	X	674	-0-	-16	B	-0-	16	1	658	2	N	-0-					-0-
10	728	X	728	-0-	-0-	B	-0-	29	1	699	2	N	-0-					-0-
11	690	X	135	-0-	-555	B	-0-	2	1	133	2	N	-0-					-0-
12	1242	X	1242	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 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	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	100	1	2650	2	N	-0-					-0-
02	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	149	1	2197	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2697 N	2406	-0-	-291 B	-0-	117	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	2640 N	2373	-0-	-267 B	-0-	82	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	221	-0-	-2290 B	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	109	1	3420	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2066	-0-	-383 B	-0-	30	1	2036	2	N	-0-					-0-
08	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	95	1	2787	2	N	-0-					-0-
09	2640 X	2421	-0-	-219 B	-0-	56	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	2728 X	2518	-0-	-210 B	-0-	99	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2640 X	2274	-0-	-366 B	-0-	35	1	2238	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2728 X	2385	-0-	-343 B	-0-	25	1	2359	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3950	-0-	-111 B	-0-	144	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	242	1	3570	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3968 X	3404	-0-	-564 B	-0-	165	1	3239	2	N	-0-					-0-
04	3840 X	3129	-0-	-711 B	-0-	109	1	3020	2	N	-0-					-0-
05	4092 X	20	-0-	-4072 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	54	-0-	-3906 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	162	-0-	-3930 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
08	3410 X	40	-0-	-3370 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	76	-0-	-3044 B	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
10	272 X	272	-0-	-0- B	-0-	11	1	260	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	287 X	287	-0-	-0- B	-0-	4	1	283	2	N	-0-					-0-
12	307 X	307	-0-	-0- B	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

01	3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	270	1	3115	2	N	-0-					-0-
02	4416 X	4416	-0-	-0- B	-0-	343	1	4071	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	342	1	4192	2	N	-0-					-0-
04	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	434	1	4267	2	N	-0-					-0-
05	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	141	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	4646 X	4646	-0-	-0- B	-0-	36	1	4604	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	4464 X	3390	-0-	-1074 B	-0-	43	1	3343	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	4464 X	4362	-0-	-102 B	-0-	4361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4320 X	2770	-0-	-1550 B	-0-	2	1	2768	2	N	-0-					-0-
10	4464 X	3739	-0-	-725 B	-0-	157	1	3581	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4320 X	3157	-0-	-1163 B	-0-	204	1	2950	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	4371 X	3492	-0-	-879 B	-0-	3490	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

01	3451 X	3451	-0-	-0-	B	-0-	126	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	3219 X	3198	-0-	-21	B	-0-	203	1	2992	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3441 X	3323	-0-	-118	B	-0-	161	1	3162	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3054	-0-	-276	B	-0-	106	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	3399	-0-	-42	B	-0-	172	1	3227	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	3165	-0-	-165	B	-0-	97	1	3066	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3410 X	1605	-0-	-1805	B	-0-	23	1	1578	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3410 X	3264	-0-	-146	B	-0-	108	1	3155	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3300 X	2846	-0-	-454	B	-0-	66	1	2780	2	N	-0-					-0-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3180 X	3083	-0-	-97	B	-0-	47	1	3034	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3413 X	3413	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3376	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	107	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	171	1	2529	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	143	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0- B	-0-	96	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	149	1	2793	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2727	-0-	-3 B	-0-	84	1	2641	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2821	X	2435	-0-	-386 B	-0-	36	1	2399	2	N	-0-					-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	97	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	68	1	2872	2	N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	129	1	3155	2	N	-0-					-0-
11	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	48	1	3060	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	36	1	3361	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 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	2294	N	1672	-0-	-622 B	-0-	61	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	138	1	2032	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	122	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1424	-0-	-196 B	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2024	-0-	-301 B	-0-	103	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1945	-0-	-485 B	-0-	60	1	1883	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1457	N	941	-0-	-516 B	-0-	14	1	923	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2015	N	1709	-0-	-306 B	-0-	56	1	1652	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1950	N	1841	-0-	-109 B	-0-	43	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	88	1	2148	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	798	-0-	-852 B	-0-	12	1	786	2	N	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	30	1	2856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	996	-0-	-0- B	-0-	36	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0- B	-0-	60	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16 B	-0-	33	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47 B	-0-	29	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	15	1	1011	2	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	38	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	30	1	1278	2	Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	54	1	1328	2	Y	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	18	1	1166	2	Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	11	1	1048	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	156	1	4119	2	N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0- B	-0-	252	1	3711	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	203	1	3986	2	N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	143	1	3969	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3869	-0-	-316 B	-0-	196	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3719	-0-	-331 B	-0-	114	1	3603	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4185	X	2939	-0-	-1246 B	-0-	43	1	2892	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4210	X	4210	-0-	-0- B	-0-	139	1	4070	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4050	X	3919	-0-	-131 B	-0-	90	1	3829	2	N	-0-					-0-
10	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	153	1	3743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4050	X	3859	-0-	-191 B	-0-	59	1	3798	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4185	X	3775	-0-	-410 B	-0-	40	1	3735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4993	-0-	-1052 B	-0-	182	1	4811	2	Y	-0-					-0-
02	5655	X	5204	-0-	-451 B	-0-	330	1	4874	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	6044	-0-	-1 B	-0-	293	1	5751	2	Y	-0-					-0-
04	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	198	1	5504	2	Y	-0-					-0-
05	5936	X	5936	-0-	-0- B	-0-	301	1	5635	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5753	-0-	-67 B	-0-	177	1	5574	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6014	X	3886	-0-	-2128 B	-0-	57	1	3825	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	6014	X	4691	-0-	-1323 B	-0-	155	1	4535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5760	X	5217	-0-	-543 B	-0-	120	1	5097	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4800	-0-	-1152 B	-0-	188	1	4612	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5653	-0-	-107 B	-0-	86	1	5566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5394	X	5200	-0-	-194 B	-0-	55	1	5145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2117	-0-	-177 B	-0-	77	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2013	-0-	-104 B	-0-	128	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2184	-0-	-48 B	-0-	106	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	77	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2067	-0-	-72 B	-0-	105	1	1962	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1943	-0-	-157 B	-0-	60	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1480	-0-	-814 B	-0-	22	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	76	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	47	1	2001	2	N	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	84	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2044	-0-	-176 B	-0-	31	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1952	-0-	-156 B	-0-	21	1	1931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-227 B	-0-	38	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	60	1	886	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	55	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	41	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	62	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1025	-0-	-85 B	-0-	32	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1021	-0-	-219 B	-0-	15	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	998	-0-	-242 B	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	827	-0-	-193 B	-0-	19	1	808	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	813	-0-	-210 B	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
11	960	N	828	-0-	-132 B	-0-	13	1	815	2	N	-0-					-0-
12	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	9	1	837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 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	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	72	1	826	2	N	-0-					-0-
02	841	N	738	-0-	-103 B	-0-	57	1	681	2	N	-0-					-0-
03	899	N	748	-0-	-151 B	-0-	56	1	692	2	N	-0-					-0-
04	870	N	721	-0-	-149 B	-0-	67	1	654	2	N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45 B	-0-	21	1	709	2	N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6 B	-0-	6	1	708	2	N	-0-					-0-
07	744	N	542	-0-	-202 B	-0-	7	1	535	2	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	28	1	643	2	N	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86 B	-0-	43	1	621	2	N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	126	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3565	-0-	-31 B	-0-	226	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3618	-0-	-226 B	-0-	176	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3581	-0-	-139 B	-0-	124	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3616	-0-	-197 B	-0-	183	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3306	-0-	-384 B	-0-	102	1	3198	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3813	X	1770	-0-	-2043 B	-0-	26	1	1744	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2419	-0-	-1270 B	-0-	80	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2595	-0-	-975 B	-0-	60	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	1655	-0-	-1972 B	-0-	65	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	53	1	3390	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3778	X	3778	-0-	-0- B	-0-	40	1	3738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	38	1	997	2	N	-0-					-0-
02	986	N	922	-0-	-64	B	-0-	59	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1022	-0-	-1	B	-0-	50	1	972	2	N	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	B	-0-	33	1	917	2	N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	B	-0-	50	1	935	2	N	-0-					-0-
06	990	N	938	-0-	-52	B	-0-	29	1	909	2	N	-0-					-0-
07	992	N	892	-0-	-100	B	-0-	13	1	879	2	N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	B	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	B	-0-	21	1	883	2	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	36	1	874	2	N	-0-					-0-
11	960	N	748	-0-	-212	B	-0-	11	1	737	2	N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5348	-0-	-263	B	-0-	195	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4936	-0-	-313	B	-0-	313	1	4616	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
03	5557	X	5557	-0-	-0-	B	-0-	270	1	5287	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5181	-0-	-69	B	-0-	180	1	5001	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5313	-0-	-81	B	-0-	270	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5003	-0-	-367	B	-0-	154	1	4843	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
07	5549	X	4011	-0-	-1538	B	-0-	59	1	3948	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
08	5566	X	5566	-0-	-0-	B	-0-	184	1	5381	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	5190	X	5107	-0-	-83	B	-0-	118	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5203	-0-	-98	B	-0-	204	1	4997	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
11	5400	X	4860	-0-	-540	B	-0-	74	1	4779	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
12	5580	X	4989	-0-	-591	B	-0-	53	1	4934	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 61,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420 X	2420	-0-	-0- B	-0-	88	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	2291 X	2242	-0-	-49 B	-0-	142	1	2097	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2449 X	2363	-0-	-86 B	-0-	115	1	2248	2	N	-0-					-0-
04	2533 X	2533	-0-	-0- B	-0-	88	1	2445	2	N	-0-					-0-
05	2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	133	1	2488	2	N	-0-					-0-
06	2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	75	1	2348	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2604 X	1778	-0-	-826 B	-0-	26	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	2630	-0-	-5 B	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	60	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	104	1	2556	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2400	-0-	-150 B	-0-	37	1	2362	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2666 X	2587	-0-	-79 B	-0-	27	1	2560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

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

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

01	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	102	1	2693	2	N	-0-					-0-
02	2668 N	2654	-0-	-14 B	-0-	168	1	2483	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	138	1	2704	2	N	-0-					-0-
04	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	95	1	2651	2	N	-0-					-0-
05	2852 N	2836	-0-	-16 B	-0-	144	1	2692	2	N	-0-					-0-
06	2760 N	2714	-0-	-46 B	-0-	83	1	2625	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	2852 N	2227	-0-	-625 B	-0-	33	1	2190	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	2821 N	1878	-0-	-943 B	-0-	62	1	1815	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2700 N	1767	-0-	-933 B	-0-	41	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	2232 N	1809	-0-	-423 B	-0-	71	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1661	-0-	-169 B	-0-	25	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	20	1	1839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5086	X	5086	-0-	-0-	B	-0-	406	1	4680	2	N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	B	-0-	405	1	4814	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
03	5115	X	4041	-0-	-1074	B	-0-	304	1	3737	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3290	-0-	-1660	B	-0-	304	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2384	-0-	-2731	B	-0-	69	1	2315	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	125	-0-	-4825	B	-0-	1	1	124	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	26	-0-	-5089	B	-0-	22	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4030	X	5	-0-	-4025	B	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	B	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	1660	-0-	-727	B	-0-	70	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1242	X	1242	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1157	X	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2406	-0-	-74	B	-0-	192	1	2214	2	Y	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2149	2	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2243	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2390	-0-	-90	B	-0-	69	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2060	-0-	-340	B	-0-	16	1	2038	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
07	2480	N	1684	-0-	-796	B	-0-	21	1	1650	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
08	2387	N	2293	-0-	-94	B	-0-	2289	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2278	2	Y	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2056	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
11	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2257	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
12	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	2657	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1341	-0-	-54 B	-0-	210	1	1131	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1097	-0-	-267 B	-0-	30	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1167	-0-	-123 B	-0-	15	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	54	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	959	-0-	-250 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	997	-0-	-83 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	961	N	718	-0-	-243 B	-0-	8	1	710	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	960	-0-	-330 B	-0-	22	1	938	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	876	-0-	-147 B	-0-	2	1	874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3322	-0-	-336 B	-0-	121	1	3201	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3274	-0-	-148 B	-0-	208	1	3066	2	N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0- B	-0-	185	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0- B	-0-	130	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1753	-0-	-1750 B	-0-	89	1	1664	2	N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	123	1	3861	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2837	-0-	-821 B	-0-	41	1	2792	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	131	1	3830	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3540	X	3521	-0-	-19 B	-0-	81	1	3440	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3437	-0-	-221 B	-0-	135	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3382	-0-	-158 B	-0-	52	1	3329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3658	X	3361	-0-	-297 B	-0-	35	1	3325	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	250	1	2883	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2829	-0-	-71 B	-0-	219	1	2607	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3100	X	3027	-0-	-73 B	-0-	228	1	2799	2	N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	305	1	2998	2	N	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0- B	-0-	104	1	3468	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	25	1	3276	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3100	X	2788	-0-	-312 B	-0-	35	1	2746	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0- B	-0-	3526	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0- B	-0-	2	1	3386	2	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	148	1	3361	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4288	X	4288	-0-	-0- B	-0-	278	1	4006	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3100	X	2789	-0-	-311 B	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2189	-0-	-105 B	-0-	80	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2148	-0-	-114 B	-0-	136	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	125	1	2443	2	N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	79	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	125	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2200	-0-	-260 B	-0-	68	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	1848	-0-	-508 B	-0-	27	1	1821	2	N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	83	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	53	1	2260	2	N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	94	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2195	-0-	-235 B	-0-	34	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2270	-0-	-117 B	-0-	24	1	2246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	681	-0-	-1055 B	-0-	25	1	656	2	N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	99	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	108	1	2117	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	67	1	1862	2	N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	88	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1394	-0-	-286 B	-0-	43	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1142	-0-	-594 B	-0-	17	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	875	-0-	-861 B	-0-	29	1	846	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1093	-0-	-287 B	-0-	25	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	831	-0-	-316 B	-0-	33	1	798	2	N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	17	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	12	1	1160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4608	-0-	-135 B	-0-	168	1	4440	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4204	-0-	-233 B	-0-	267	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4640	-0-	-41 B	-0-	225	1	4415	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4418	-0-	-112 B	-0-	153	1	4265	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4579	-0-	-40 B	-0-	232	1	4347	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4434	-0-	-66 B	-0-	136	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3521	-0-	-1129 B	-0-	51	1	3466	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4650	X	4531	-0-	-119 B	-0-	150	1	4380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	107	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0- B	-0-	180	1	4417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4440	X	4193	-0-	-247 B	-0-	64	1	4127	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4774	X	4578	-0-	-196 B	-0-	48	1	4530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 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	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	136	1	3600	2	Y	-0-					-0-
02	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	215	1	3179	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3565 X	3528	-0-	-37 B	-0-	171	1	3357	2	Y	-0-					-0-
04	3450 X	3357	-0-	-93 B	-0-	117	1	3240	2	Y	-0-					-0-
05	3565 X	3316	-0-	-249 B	-0-	168	1	3148	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	3226	-0-	-224 B	-0-	99	1	3125	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3565 X	2507	-0-	-1058 B	-0-	37	1	2466	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3534 X	3387	-0-	-147 B	-0-	112	1	3274	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3360 X	2777	-0-	-583 B	-0-	64	1	2713	2	Y	-0-					-0-
10	3348 X	3255	-0-	-93 B	-0-	127	1	3128	2	Y	-0-					-0-
11	3270 X	2898	-0-	-372 B	-0-	44	1	2853	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	36	1	3375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

01	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	125	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1479 N	1254	-0-	-225 B	-0-	97	1	1157	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1316	-0-	-265 B	-0-	99	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1281	-0-	-249 B	-0-	118	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1296	-0-	-37 B	-0-	38	1	1258	2	N	-0-					-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	12	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	828	-0-	-505 B	-0-	11	1	817	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1081	-0-	-221 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1117	-0-	-503 B	-0-	1	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	48	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	69	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	84	1	2205	2	N	-0-					-0-
02	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	127	1	1880	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2046 N	1834	-0-	-212 B	-0-	89	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1885	-0-	-95 B	-0-	65	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	1700	-0-	-346 B	-0-	86	1	1614	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1202	-0-	-568 B	-0-	37	1	1163	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1953 N	1135	-0-	-818 B	-0-	17	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1426	-0-	-279 B	-0-	47	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1036	-0-	-164 B	-0-	24	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1049	-0-	-98 B	-0-	41	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	1049	-0-	-331 B	-0-	16	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	12	1	1136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	117	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	195	1	2877	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	151	1	2967	2	N	-0-					-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	102	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	155	1	2902	2	N	-0-					-0-
06	2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	88	1	2755	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2728 X	1954	-0-	-774 B	-0-	29	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	106	1	3111	2	N	-0-					-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	68	1	2861	2	N	-0-					-0-
10	2728 X	2507	-0-	-221 B	-0-	98	1	2408	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2640 X	2042	-0-	-598 B	-0-	31	1	2010	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	36	1	3339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 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	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	38	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
04	750	N	9	-0-	-741 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	372	N	14	-0-	-358 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	4	1	294	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
10	310	N	5	-0-	-305 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	360	N	4	-0-	-356 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1424	-0-	-3412 B	-0-	223	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	1745	-0-	-2779 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2334	-0-	-2440 B	-0-	65	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2618	-0-	-2002 B	-0-	35	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0- B	-0-	79	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1425	-0-	-825 B	-0-	1423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2697	X	2246	-0-	-451 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1374	-0-	-1323 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1051	-0-	-1559 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1352	-0-	-880 B	-0-	15	1	1337	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	2051	-0-	-109 B	-0-	47	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	4778	X	4778	-0-	-0- B	-0-	9	1	4769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 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	4371	X	3738	-0-	-633 B	-0-	136	1	3602	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	279	1	4117	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4588	X	4525	-0-	-63 B	-0-	220	1	4305	2	N	-0-					-0-
04	4621	X	4621	-0-	-0- B	-0-	160	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3802	-0-	-910 B	-0-	193	1	3609	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4206	-0-	-354 B	-0-	129	1	4075	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4774	X	2640	-0-	-2134 B	-0-	39	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0- B	-0-	160	1	4687	2	N	-0-					-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0- B	-0-	114	1	4816	2	N	-0-					-0-
10	5764	X	5764	-0-	-0- B	-0-	226	1	5537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5018	X	5018	-0-	-0- B	-0-	77	1	4939	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4929	X	4768	-0-	-161 B	-0-	50	1	4717	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2491	-0-	-237 B	-0-	199	1	2292	2	N	-0-					-0-
02	2552 X	2472	-0-	-80 B	-0-	192	1	2277	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2728 X	2235	-0-	-493 B	-0-	168	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	290	1	2853	2	N	-0-					-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	104	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	35	1	4491	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
07	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	40	1	3144	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
08	6698 X	6698	-0-	-0- B	-0-	6692	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5402 X	5402	-0-	-0- B	-0-	4	1	5398	2	N	-0-					-0-
10	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	198	1	4518	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
11	4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	288	1	4159	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									
12	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	2897	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

01	2635 X	1353	-0-	-1282 B	-0-	49	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	196	1	2893	2	N	-0-					-0-
03	2821 X	1659	-0-	-1162 B	-0-	81	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	105	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2719	-0-	-412 B	-0-	138	1	2581	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2845	-0-	-185 B	-0-	88	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	1488	-0-	-1643 B	-0-	22	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	1667	-0-	-1464 B	-0-	55	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2922	-0-	-108 B	-0-	67	1	2855	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	2779	-0-	-166 B	-0-	109	1	2670	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	1793	-0-	-1057 B	-0-	27	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	2990	-0-	-17 B	-0-	32	1	2958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

01	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	109	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	97	1	1157	2	N	-0-					-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	101	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	117	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1318	-0-	-15 B	-0-	38	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1285	-0-	-5 B	-0-	10	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	16	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	54	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	88	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4039	-0-	-611 B	-0-	322	1	3717	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	3810	-0-	-453 B	-0-	296	1	3514	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4413	-0-	-144 B	-0-	333	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4307	-0-	-103 B	-0-	398	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	126	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4057	-0-	-203 B	-0-	31	1	4018	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	4464	X	3271	-0-	-1193 B	-0-	41	1	3221	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	4464	X	4364	-0-	-100 B	-0-	4361	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4320	X	4182	-0-	-138 B	-0-	3	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3291	-0-	-1049 B	-0-	138	1	3151	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	327	1	4720	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	4532	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

01	3472	X	3235	-0-	-237 B	-0-	258	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2908	-0-	-398 B	-0-	225	1	2680	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3534	X	2905	-0-	-629 B	-0-	219	1	2686	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3135	-0-	-285 B	-0-	290	1	2845	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3430	-0-	-11 B	-0-	100	1	3330	2	N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	25	1	3197	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3255	X	1886	-0-	-1369 B	-0-	24	1	1858	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	3595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3330	X	3061	-0-	-269 B	-0-	2	1	3059	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3152	-0-	-289 B	-0-	133	1	3018	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3450	X	3207	-0-	-243 B	-0-	208	1	2996	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3565	X	3337	-0-	-228 B	-0-	3334	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	81	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	2117 N	1814	-0-	-303 B	-0-	115	1	1696	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2139 N	1873	-0-	-266 B	-0-	91	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	2075	-0-	-85 B	-0-	72	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	113	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	66	1	2067	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2139 N	1654	-0-	-485 B	-0-	24	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	83	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	53	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	85	1	2079	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	2023	-0-	-257 B	-0-	31	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2356 N	2121	-0-	-235 B	-0-	22	1	2099	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

01	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	212	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2784 N	2629	-0-	-155 B	-0-	204	1	2422	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	205	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	254	1	2496	2	N	-0-					-0-
05	2821 N	2689	-0-	-132 B	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					-0-
06	2640 N	2223	-0-	-417 B	-0-	17	1	2204	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2852 N	2167	-0-	-685 B	-0-	27	1	2140	2	N	-0-					-0-
08	2697 N	2596	-0-	-101 B	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	100	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	2520 N	2430	-0-	-90 B	-0-	157	1	2272	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2511 N	2364	-0-	-147 B	-0-	2363	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1466	2	Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1437	-0-	-3	B	-0-	133	1	1304	2	Y	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1334	-0-	-106	B	-0-	10	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	B	-0-	45	1	3512	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
08	7909	X	7909	-0-	-0-	B	-0-	7907	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	B	-0-	4	1	6183	2	Y	-0-					-0-
10	5744	X	5744	-0-	-0-	B	-0-	241	1	5496	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
11	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3430	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
12	1612	X	1229	-0-	-383	B	-0-	1227	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

01	8308	X	8092	-0-	-216	B	-0-	31	1	8061	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7530	-0-	-242	B	-0-	29	1	7501	2	N	-0-					-0-
03	8395	X	8395	-0-	-0-	B	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
04	8384	X	8384	-0-	-0-	B	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	9342	X	9342	-0-	-0-	B	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
06	8803	X	8803	-0-	-0-	B	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5230	-0-	-3078	B	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6293	-0-	-2015	B	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5264	-0-	-2776	B	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5330	-0-	-2978	B	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	3411	-0-	-4629	B	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	2062	-0-	-4231	B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

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	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5271	X	5271	-0-	-0- B	-0-	420	1	4851	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3471	-0-	-357 B	-0-	269	1	3202	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3438	-0-	-654 B	-0-	259	1	3179	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3269	-0-	-1831 B	-0-	302	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	3181	-0-	-2089 B	-0-	92	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3319	-0-	-1781 B	-0-	26	1	3291	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3720	X	2848	-0-	-872 B	-0-	36	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3167	-0-	-274 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2733	-0-	-597 B	-0-	2	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0- B	-0-	215	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	227	1	3277	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	-0-	-1640 B	-0-	37	1	431	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	130	-0-	-1842 B	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	327	-0-	-1750 B	-0-	25	1	302	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	100	1	984	2	N	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0- B	-0-	87	1	2897	2	N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	7	1	841	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1116	N	290	-0-	-826 B	-0-	4	1	286	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	241	-0-	-2301 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	840	N	300	-0-	-540 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	20	1	292	2	N	-0-					-0-
12	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 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	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4148	-0-	-192	B	-0-	331	1	3817	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	1575	-0-	-2485	B	-0-	122	1	1453	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	187	-0-	-4153	B	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	370	-0-	-3830	B	-0-	34	1	336	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	302	-0-	-4038	B	-0-	9	1	293	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	433	-0-	-3587	B	-0-	3	1	430	2	N	-0-			-0-
07	1674	X	553	-0-	-1121	B	-0-	7	1	546	2	N	-0-			-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3231	2	N	-0-			-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2941	2	N	-0-			-0-
11	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2956	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3239	-0-	-109	B	-0-	3239	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-
02	58	N	57	-0-	-1	B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7	2	N	-0-			-0-
05	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	1			N	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
07	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	3	1	311	2	N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	2	1	192	2	N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	1	1	122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	33	1	380	2	N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	28	1	339	2	N	-0-					-0-
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	34	1	337	2	N	-0-					-0-
05	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
06	360 N	267	-0-	-93 B	-0-	2	1	265	2	N	-0-					-0-
07	372 N	191	-0-	-181 B	-0-	2	1	189	2	N	-0-					-0-
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	N	-0-					-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	17	1	241	2	N	-0-					-0-
12	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

01	1457 N	1209	-0-	-248 B	-0-	96	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1450 N	1143	-0-	-307 B	-0-	89	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1236	-0-	-97 B	-0-	93	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	112	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	35	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	9	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1033	-0-	-207 B	-0-	13	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	55	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	1268	-0-	-22 B	-0-	82	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

01	5177 X	3476	-0-	-1701 B	-0-	277	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	3016 X	2612	-0-	-404 B	-0-	202	1	2407	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	300	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	5853 X	5853	-0-	-0- B	-0-	541	1	5312	2	N	-0-					-0-
05	5661 X	5661	-0-	-0- B	-0-	164	1	5497	2	N	-0-					-0-
06	5160 X	5160	-0-	-0- B	-0-	40	1	5105	2	N	14	14	8			-0-
						15	9									
07	5177 X	1969	-0-	-3208 B	-0-	25	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	5177 X	2972	-0-	-2205 B	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	3089	-0-	-1921 B	-0-	2	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	5177 X	2080	-0-	-3097 B	-0-	87	1	1989	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	5010 X	1560	-0-	-3450 B	-0-	101	1	1456	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	4467	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 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	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	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	1	1	985	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	16	1	368	2	N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	2	2	8			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

01	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	45	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	548	-0-	-3 B	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	51	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	16	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	4	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	515	-0-	-74 B	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	23	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

01	1488	N	1440	-0-	-48 B	-0-	115	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1293	-0-	-70 B	-0-	100	1	1190	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1457	N	1359	-0-	-98 B	-0-	102	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1301	-0-	-79 B	-0-	120	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1380	-0-	-15 B	-0-	40	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	11	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1215	-0-	-118 B	-0-	15	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	68	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	116	1	1681	2	N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3907	-0-	-185 B	-0-	312	1	3595	2	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3711	-0-	-117 B	-0-	287	1	3417	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3875	X	3416	-0-	-459 B	-0-	257	1	3159	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2807	-0-	-973 B	-0-	259	1	2548	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3527	-0-	-441 B	-0-	102	1	3425	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0- B	-0-	30	1	3802	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	3968	X	3026	-0-	-942 B	-0-	38	1	2975	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
08	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	3787	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	3840	X	3497	-0-	-343 B	-0-	2	1	3495	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3420	-0-	-548 B	-0-	144	1	3273	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3840	X	3197	-0-	-643 B	-0-	207	1	2987	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3782	X	3184	-0-	-598 B	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4841	-0-	-88 B	-0-	386	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4973	-0-	-73 B	-0-	385	1	4581	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	5394	X	5003	-0-	-391 B	-0-	377	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4256	-0-	-964 B	-0-	393	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4890	-0-	-411 B	-0-	142	1	4748	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5011	-0-	-119 B	-0-	38	1	4958	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
07	5301	X	3392	-0-	-1909 B	-0-	43	1	3345	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4991	X	3238	-0-	-1753 B	-0-	3236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5010	X	4039	-0-	-971 B	-0-	3	1	4036	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4588	-0-	-589 B	-0-	193	1	4388	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	5010	X	4715	-0-	-295 B	-0-	304	1	4393	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
12	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	5013	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	613	-0-	-131 B	-0-	49	1	564	2	N	-0-					-0-
02	609	N	549	-0-	-60 B	-0-	43	1	506	2	N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	43	1	530	2	N	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48 B	-0-	51	1	501	2	N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	16	1	534	2	N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	4	1	553	2	N	-0-					-0-
07	558	N	404	-0-	-154 B	-0-	5	1	399	2	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	26	1	587	2	N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31 B	-0-	41	1	588	2	N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5504	-0-	-1874 B	-0-	439	1	5065	2	N	-0-					-0-
02	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	573	1	6806	2	N	15	15	8			-0-
						17	9									
03	7378 X	6845	-0-	-533 B	-0-	516	1	6329	2	N	-0-					-0-
04	7769 X	7769	-0-	-0- B	-0-	718	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	7812 X	6964	-0-	-848 B	-0-	202	1	6762	2	N	-0-					-0-
06	7560 X	6660	-0-	-900 B	-0-	51	1	6594	2	N	14	14	8			-0-
						15	9									
07	7812 X	5993	-0-	-1819 B	-0-	76	1	5898	2	N	17	17	8			-0-
						19	9									
08	7812 X	7039	-0-	-773 B	-0-	7032	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	7560 X	6791	-0-	-769 B	-0-	5	1	6786	2	N	-0-					-0-
10	6975 X	6534	-0-	-441 B	-0-	275	1	6253	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
11	6810 X	6603	-0-	-207 B	-0-	427	1	6162	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									
12	7037 X	6692	-0-	-345 B	-0-	6684	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

01	4185 X	3749	-0-	-436 B	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3799 X	3151	-0-	-648 B	-0-	130	1	3018	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3968 X	3555	-0-	-413 B	-0-	26	1	3529	2	N	-0-					-0-
04	3840 X	3483	-0-	-357 B	-0-	65	1	3418	2	N	-0-					-0-
05	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	63	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	3630 X	3440	-0-	-190 B	-0-	75	1	3363	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3596 X	2876	-0-	-720 B	-0-	32	1	2840	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3813 X	3517	-0-	-296 B	-0-	99	1	3417	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3690 X	3373	-0-	-317 B	-0-	109	1	3264	2	N	-0-					-0-
10	3813 X	2883	-0-	-930 B	-0-	85	1	2798	2	N	-0-					-0-
11	3450 X	122	-0-	-3328 B	-0-	2	1	119	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3503 X	226	-0-	-3277 B	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	618	-0-	-1335 B	-0-	22	1	596	2	Y	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	90	1	300	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	135	-0-	-1043 B	-0-	38	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	154	-0-	-446 B	-0-	38	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	71	-0-	-332 B	-0-	28	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	26	-0-	-94 B	-0-	26	1			Y	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228 B	228	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7 B	235	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		47	-0-	47 B	282	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
*11	282	X	-0-	-0-	-282 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	3	1	202	2	N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	61	1	90	2	N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	71	1	224	2	N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	66	1	219	2	N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	38	1	146	2	N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			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: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 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	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1038	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	450	N	162	-0-	-288 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	465	N	243	-0-	-222 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 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	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	372	N	161	-0-	-211 B	-0-	159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	1	1	8			-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4406	X	4406	-0-	-0- B	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	4050	X	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3954	-0-	-200 B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3844	-0-	-176 B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3663	-0-	-491 B	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3928	-0-	-92 B	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4051	-0-	-103 B	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3909	-0-	-59 B	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3727	-0-	-203 B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3730	-0-	-331 B	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3827	-0-	-103 B	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3904	-0-	-157 B	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			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	60	N	-0-	-0-	-60 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5385	X	5385	-0-	-0- B	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
02	6017	X	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0- B	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
07	6902	X	6902	-0-	-0- B	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
08	7299	X	7299	-0-	-0- B	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	7310	X	7310	-0-	-0- B	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
11	7938	X	7938	-0-	-0- B	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8421	X	8421	-0-	-0- B	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	116	N	65	-0-	-51	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	90	N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

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

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

01	2635	X	2539	-0-	-96	B	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	B	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	B	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
04	2460	X	1261	-0-	-1199	B	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
05	2635	X	2433	-0-	-202	B	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	1664	-0-	-971	B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	2020	-0-	-615	B	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
09	2550	X	2351	-0-	-199	B	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	1099	-0-	-1536	B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	835	-0-	-1715	B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
12	2418	X	926	-0-	-1492	B	-0-	926	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	288 X	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			21
02	505 X	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			21
03	665 X	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-			21
04	444 X	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			21
05	551 X	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			21
06	668 X	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			21
07	4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	4779 2	1 9	N	1	1 8		21
08	3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	3519 2		N	-0-			21
09	2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	2950 2		N	-0-			21
10	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 2		N	-0-			21
11	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	2625 2		N	-0-			21
12	2016 X	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 21,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

01	1915 X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
02	1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3066 2		N	-0-			-0-
04	1465 X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
05	1487 X	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
06	1668 X	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
07	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
08	2026 X	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2		N	-0-			-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

01	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
02	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
03	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1715	-0-	-325 B	-0-	1714 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2418 N	1296	-0-	-1122 B	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
06	2340 N	1386	-0-	-954 B	-0-	1385 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1767 N	1545	-0-	-222 B	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
09	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1527	-0-	-23 B	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1512	-0-	-198 B	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1420	-0-	-130 B	-0-	1419 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1987	-0-	-462 B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1853	-0-	-293 B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1787	-0-	-290 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1704	-0-	-216 B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1607	-0-	-377 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1742	-0-	-628 B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1582	-0-	-681 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	1215	-0-	-61 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	863	-0-	-501 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	709	-0-	-611 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	944	-0-	-420 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	776	-0-	-544 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	1605	X	1605	-0-	-0- B	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0- B	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0- B	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0- B	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0- B	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-	-0- B	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	6065	X	6065	-0-	-0- B	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0- B	-0-	4884	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0- B	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	4971	X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	7474	X	7474	-0-	-0- B	-0-	7473	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	X	924	-0-	-0- B	-0-	905	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	1767	X	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2106	X	2106	-0-	-0- B	-0-	2048	2	58	9	N	53	53	1			-0-
05	2537	X	2537	-0-	-0- B	-0-	2485	2	52	9	N	47	47	8			-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	2558	2	58	9	N	53	53	8			-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	3487	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
09	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	4374	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0- B	-0-	3470	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	996	-0-	-48 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	890	-0-	-130 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	880	-0-	-143 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	992	N	864	-0-	-128 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	900	N	776	-0-	-124 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	840	N	769	-0-	-71 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1505	-0-	-138 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1527	-0-	-178 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1465	-0-	-5 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1308	-0-	-162 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1246	-0-	-74 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1541	-0-	-109 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3538	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	2621	X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0- B	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0- B	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3007	-0-	-62 B	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2691	-0-	-180 B	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2717	-0-	-352 B	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2759	-0-	-151 B	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2569	-0-	-314 B	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2677	-0-	-175 B	-0-	2675	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2573	N	2408	-0-	-165 B	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2742	-0-	-18 B	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2614	-0-	-52 B	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2577	-0-	-244 B	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	960	N	326	-0-	-634 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	651	N	184	-0-	-467 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	390	N	112	-0-	-278 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	341	N	178	-0-	-163 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

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

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	812	N	89	-0-	-723 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	305	-0-	-811 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	990	N	214	-0-	-776 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	270	N	66	-0-	-204 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-	60	7			5
02	841	N	544	-0-	-297 B	-0-	544	2			N	-0-					5
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					5
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					5
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					5
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					5
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					5
08	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-					5
09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					5
10	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	852	2			N	-0-					5
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					5
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-177 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	725	N	641	-0-	-84 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	930	N	772	-0-	-158 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	775	N	586	-0-	-189 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	780	N	675	-0-	-105 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	868	N	783	-0-	-85 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3071	-0-	-525 B	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2059	-0-	-1131 B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1218	-0-	-2192 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2627	-0-	-673 B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1470	-0-	-1940 B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1240	-0-	-1730 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1294	-0-	-1434 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	848	-0-	-1880 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	186	-0-	-2454 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	4965	X	4965	-0-	-0- B	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4302	-0-	-441 B	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
02	4437 X	4268	-0-	-169 B	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	4232	-0-	-511 B	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
04	4380 X	4057	-0-	-323 B	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4361	-0-	-196 B	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	4176	-0-	-234 B	-0-	4175	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5195 X	5195	-0-	-0- B	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
08	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
09	4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
10	6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	6121	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4851 X	4851	-0-	-0- B	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
12	4867 X	4425	-0-	-442 B	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	403 N	30	-0-	-373 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	450 N	20	-0-	-430 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 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	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10 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	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4403	-0-	-185 B	-0-	4374	2	29	9	N	26	1	1			42
02	4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	4344	2	73	9	N	66	3	8			105
03	4716 X	4716	-0-	-0- B	-0-	4710	2	6	9	N	5	5	8			105
04	4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	4580	2	26	9	N	24	63	1	5	8	61
05	4588 X	3348	-0-	-1240 B	-0-	3346	2	2	9	N	2	2	8			61
06	5077 X	5077	-0-	-0- B	-0-	5070	2	7	9	N	6	6	8			61
07	4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	4949	2	2	9	N	2	2	8			61
08	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	2			N	-0-					61
09	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4519	2	1	9	N	1	1	8			61
10	4588 X	3688	-0-	-900 B	-0-	3687	2	1	9	N	1	1	8			61
11	4440 X	3757	-0-	-683 B	-0-	3757	2			N	-0-					61
12	4588 X	3951	-0-	-637 B	-0-	3948	2	3	9	N	3	3	8			61

TOTAL GAS PROD: 52,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

01	434 X	297	-0-	-137 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	406 X	319	-0-	-87 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	511 X	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	360 X	305	-0-	-55 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	602 X	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	501 X	501	-0-	-0- B	-0-	500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	496 X	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	589 X	421	-0-	-168 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	570 X	434	-0-	-136 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	607 X	607	-0-	-0- B	-0-	606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	690 X	550	-0-	-140 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	496 X	409	-0-	-87 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

01	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3441	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3430 X	3430	-0-	-0- B	-0-	3429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	3207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2559 X	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
10	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2556 X	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2226	-0-	-471 B	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
02	2407 N	1511	-0-	-896 B	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
03	2604 N	1592	-0-	-1012 B	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1451	-0-	-709 B	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1228	-0-	-384 B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
06	1530 N	1101	-0-	-429 B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1478	-0-	-10 B	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
11	2520 N	1299	-0-	-1221 B	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2		N	-0-			-0-
02	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
03	1667 X	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	3010 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2068 X	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
06	1863 X	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1264	-0-	-146 B	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1342	-0-	-115 B	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4246	-0-	-1241 B	-0-	4245 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	5539 X	4470	-0-	-1069 B	-0-	4470 2		N	-0-			-0-
03	7546 X	7546	-0-	-0- B	-0-	7546 2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5074	-0-	-656 B	-0-	5072 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	5425 X	5265	-0-	-160 B	-0-	5262 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	5730 X	5155	-0-	-575 B	-0-	5151 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	5921 X	5552	-0-	-369 B	-0-	5551 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	5936 2		N	-0-			-0-
09	5160 X	4715	-0-	-445 B	-0-	4714 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5549 X	4689	-0-	-860 B	-0-	4688 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	5730 X	5143	-0-	-587 B	-0-	5143 2		N	-0-			-0-
12	5921 X	5532	-0-	-389 B	-0-	5530 2	2 9	N	2	2 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 63,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	450	X	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	1478	X	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	3220	X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0- B	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	11859	X	11859	-0-	-0- B	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
11	11302	X	11302	-0-	-0- B	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
12	10978	X	10978	-0-	-0- B	-0-	10978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1110	-0-	-79 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1158	-0-	-12 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1146	-0-	-24 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	X	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1554	X	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1195	X	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1596	X	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	956	-0-	-154 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	902	-0-	-245 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	269	-0-	-121 B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

01	217 N	185	-0-	-32 B	-13294	185	2			N	-0-					32
02	203 N	198	-0-	-5 B	-13294	198	2			N	-0-					32
03	217 N	214	-0-	-3 B	-13294	214	2			N	-0-					32
04	180 N	203	-0-	23 B	-13271	203	2			N	-0-					32
05	217 N	206	-0-	-11 B	-13271	206	2			N	-0-					32
06	210 N	196	-0-	-14 B	-13271	196	2			N	-0-					32
07	217 N	200	-0-	-17 B	-13271	200	2			N	-0-					32
08	217 N	185	-0-	-32 B	-13271	185	2			N	-0-					32
09	210 N	228	-0-	18 B	-13253	228	2			N	-0-					32
10	186 N	162	-0-	-24 B	-13253	162	2			N	-0-					32
11	180 N	5285	-0-	5105 B	-8148	4951	2	334	9	N	304					336
12	217 N	1264	-0-	1047 B	-7101	1262	2	2	9	N	2	2	8			32

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

01	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	963	-0-	-327 B	-0-	962	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1155	-0-	-135 B	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	694	-0-	-596 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1997	-0-	-297 B	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
02	1856 N	1682	-0-	-174 B	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	1055	-0-	-1239 B	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	764	-0-	-1156 B	-0-	764	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	736	-0-	-1062 B	-0-	736	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	656	-0-	-364 B	-0-	656	2	N	-0-			-0-
07	775 N	686	-0-	-89 B	-0-	686	2	N	-0-			-0-
08	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	2	N	-0-			-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	904	-0-	-1316 B	-0-	904	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	957	-0-	-1337 B	-0-	957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

01	1147 N	835	-0-	-312 B	-0-	835	2	N	-0-			-0-
02	870 N	813	-0-	-57 B	-0-	813	2	N	-0-			-0-
03	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2	N	-0-			-0-
04	810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772	2	N	-0-			-0-
05	868 N	679	-0-	-189 B	-0-	679	2	N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
07	806 N	638	-0-	-168 B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
08	682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	510	-0-	-540 B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
10	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
12	527 N	290	-0-	-237 B	-0-	290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

01	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
02	1218 N	1151	-0-	-67 B	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1143	-0-	-27 B	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1221	-0-	-129 B	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	637	-0-	-45	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	660	N	468	-0-	-192	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	651	N	447	-0-	-204	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	600	N	495	-0-	-105	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	1332	-0-	1022	B	-64831	1332	2			N	-0-					-0-
02	290	N	1461	-0-	1171	B	-63660	1461	2			N	-0-					-0-
03	310	N	446	-0-	136	B	-63524	446	2			N	-0-					-0-
04	300	N	2232	-0-	1932	B	-61592	2231	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	310	N	580	-0-	270	B	-61322	580	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-61322					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	B	-61322					N	-0-					-0-
08	310	N	3559	-0-	3249	B	-58073	3559	2			N	-0-					-0-
09	0	N	2007	-0-	2007	B	-56066	2007	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1856	-0-	1856	B	-54210	1855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	300	X	1236	-0-	936	B	-53274	1236	2			N	-0-					-0-
12	310	X	753	-0-	443	B	-52831	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3323	-0-	-738	B	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2818	-0-	-981	B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2769	-0-	-1292	B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2542	-0-	-1388	B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1480	-0-	-2581	B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	B	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	B	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
09	3539	X	3539	-0-	-0-	B	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	B	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2757	-0-	-1173	B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3241	-0-	-820	B	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 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	3906	X	2784	-0-	-1122 B	-0-	2782	2	2	9	N	2	2	1			21
02	3654	X	3395	-0-	-259 B	-0-	3395	2			N	-0-					21
03	3596	X	3593	-0-	-3 B	-0-	3585	2	8	9	N	7	7	1			21
04	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3533	2	6	9	N	5	5	1			21
05	3627	X	3367	-0-	-260 B	-0-	3363	2	4	9	N	4	4	8			21
06	3510	X	3289	-0-	-221 B	-0-	3286	2	3	9	N	3	3	8			21
07	3658	X	3067	-0-	-591 B	-0-	3066	2	1	9	N	1	1	8			21
08	3658	X	3383	-0-	-275 B	-0-	3383	2			N	-0-					21
09	3540	X	2737	-0-	-803 B	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	8			21
10	3410	X	3102	-0-	-308 B	-0-	3101	2	1	9	N	1	1	8			21
11	3300	X	2661	-0-	-639 B	-0-	2661	2			N	-0-					21
12	3379	X	3086	-0-	-293 B	-0-	3083	2	3	9	N	3	3	8			21

TOTAL GAS PROD: 38,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

01	1115	X	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					58
02	1160	N	1016	-0-	-144 B	-0-	1016	2			N	-0-					58
03	1240	N	1101	-0-	-139 B	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	1			58
04	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	1035	2			N	-0-					58
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			58
06	1050	N	891	-0-	-159 B	-0-	891	2			N	-0-					58
07	1085	N	972	-0-	-113 B	-0-	972	2			N	-0-					58
08	1085	N	826	-0-	-259 B	-0-	826	2			N	-0-					58
09	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					58
10	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					58
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					58
12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					30
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					30
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					30

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	859	2			N	-0-					-0-
02	783	N	725	-0-	-58 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	837	N	736	-0-	-101 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	840	N	738	-0-	-102 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	720	N	623	-0-	-97 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	775	N	576	-0-	-199 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	806	N	557	-0-	-249 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	630	N	518	-0-	-112 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	900	N	493	-0-	-407 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3797	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	3824	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	4074	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	3557	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0- B	-0-	4112	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	3246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9902	X	9902	-0-	-0- B	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-	3314	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 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	496	N	350	-0-	-146 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	377	N	227	-0-	-150 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	690	N	394	-0-	-296 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	690	N	424	-0-	-266 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	651	N	295	-0-	-356 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1569	-0-	-12 B	-0-	1569	2			N	-0-					23
02	1595	N	1539	-0-	-56 B	-0-	1539	2			N	-0-					23
03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					23
04	1530	N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477	2			N	-0-					23
05	1643	N	1317	-0-	-326 B	-0-	1317	2			N	-0-					23
06	1620	N	1550	-0-	-70 B	-0-	1550	2			N	-0-					23
07	1519	N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	2			N	-0-					23
08	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-					23
09	1560	N	1302	-0-	-258 B	-0-	1302	2			N	-0-					23
10	1488	N	1394	-0-	-94 B	-0-	1394	2			N	-0-					23
11	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-					23
12	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	986	-0-	-64 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	832	-0-	-253 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	990	N	792	-0-	-198 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	837	N	756	-0-	-81 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	840	N	614	-0-	-226 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	806	N	607	-0-	-199 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5108	-0-	-844 B	-0-	5099	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	5568	X	5204	-0-	-364 B	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5828	-0-	-124 B	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5721	X	5721	-0-	-0- B	-0-	5695	2	26	9	N	24	24	1			-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0- B	-0-	6216	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0- B	-0-	6121	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6509	X	6509	-0-	-0- B	-0-	6498	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5390	-0-	-370 B	-0-	5379	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	5952	X	5473	-0-	-479 B	-0-	5460	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	5760	X	5387	-0-	-373 B	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
12	6119	X	6119	-0-	-0- B	-0-	6065	2	54	9	N	49	49	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 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	1302	N	1081	-0-	-221 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1011	-0-	-236 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1287	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1333	N	1154	-0-	-179 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2443	-0-	-471 B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1236	-0-	-968 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	529	-0-	-2416 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2225	-0-	-720 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2614	-0-	-672 B	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2222	-0-	-958 B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3737	-0-	-76 B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1676	-0-	-2044 B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	902	-0-	-2911 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2889	-0-	-242 B	-0-	2889	2			N	-0-					36
02	2842 X	2813	-0-	-29 B	-0-	2813	2			N	-0-					36
03	3038 X	3037	-0-	-1 B	-0-	3037	2			N	-0-					36
04	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	3236	2			N	-0-					36
05	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2			N	-0-					36
06	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3028	2			N	-0-					36
07	3348 X	2917	-0-	-431 B	-0-	2917	2			N	-0-					36
08	3348 X	2450	-0-	-898 B	-0-	2450	2			N	-0-					36
09	3240 X	1487	-0-	-1753 B	-0-	1487	2			N	-0-					36
10	3348 X	1254	-0-	-2094 B	-0-	1254	2			N	-0-					36
11	3030 X	1294	-0-	-1736 B	-0-	1294	2			N	-0-					36
12	2914 X	1130	-0-	-1784 B	-0-	1130	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 28,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2310	-0-	-1255 B	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2726 X	2516	-0-	-210 B	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	2404 X	2404	-0-	-0- B	-0-	2402	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2697 X	897	-0-	-1800 B	-0-	895	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3270 X	992	-0-	-2278 B	-0-	990	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3379 X	1005	-0-	-2374 B	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3379 X	612	-0-	-2767 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	441	-0-	-1959 B	-0-	440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1023 X	432	-0-	-591 B	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	990 X	365	-0-	-625 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	992 X	446	-0-	-546 B	-0-	443	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	3877	-0-	-154 B	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3761	-0-	-548 B	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3837	-0-	-333 B	-0-	3835	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4278 X	3588	-0-	-690 B	-0-	3586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4140 X	3943	-0-	-197 B	-0-	3941	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4154 X	3654	-0-	-500 B	-0-	3653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3578	-0-	-352 B	-0-	3577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4061 X	3707	-0-	-354 B	-0-	3706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3930 X	3472	-0-	-458 B	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3440	-0-	-466 B	-0-	3437	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1918	-0-	-128 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1947	-0-	-37 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1872	-0-	-143 B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1800	-0-	-90 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2058	X	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3525	-0-	-815 B	-0-	3523	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4060	X	3419	-0-	-641 B	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3639	-0-	-453 B	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3759	-0-	-201 B	-0-	3750	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	3844	X	3531	-0-	-313 B	-0-	3523	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	3646	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3875	X	3469	-0-	-406 B	-0-	3468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	3321	-0-	-554 B	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3106	-0-	-644 B	-0-	3104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3782	X	2951	-0-	-831 B	-0-	2949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9134	X	9134	-0-	-0- B	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3050	-0-	-422 B	-0-	3043	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 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	1395	X	48	-0-	-1347 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	841	X	-0-	-0-	-841 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1549	X	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1065	X	1065	-0-	-0- B	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	596	X	596	-0-	-0- B	-0-	594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1500	X	484	-0-	-1016 B	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550	X	213	-0-	-1337 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	232	-0-	-1318 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	3644	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10308	X	10308	-0-	-0- B	-0-	10306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4681	X	4681	-0-	-0- B	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	7659	X	7659	-0-	-0- B	-0-	7653	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

01	4433	X	4433	-0-	-0- B	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
02	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2108	X	1695	-0-	-413 B	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2076	X	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1827	-0-	-281 B	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2040	X	1724	-0-	-316 B	-0-	1723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2108	X	1867	-0-	-241 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1818	-0-	-290 B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1874	-0-	-166 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	1940	2	163	9	N	148	1	8			147
11	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1882	2	33	9	N	30					177
12	1922	N	1607	-0-	-315 B	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

01	3627	X	2668	-0-	-959 B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2529	-0-	-864 B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2526	-0-	-1101 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3033	-0-	-477 B	-0-	3032	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2945	X	2649	-0-	-296 B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1636	-0-	-974 B	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3131	X	2339	-0-	-792 B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2433	-0-	-698 B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1728	-0-	-1302 B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1973	-0-	-662 B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1963	-0-	-377 B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1002	-0-	-1416 B	-0-	1001	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2326	-0-	-30 B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1975	-0-	-229 B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2170	-0-	-186 B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2065	-0-	-185 B	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2325	X	1997	-0-	-328 B	-0-	1996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2250	X	1914	-0-	-336 B	-0-	1912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2170	X	1935	-0-	-235 B	-0-	1934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2170	X	2036	-0-	-134 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2056	-0-	-14 B	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2320	X	2320	-0-	-0- B	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980	X	1861	-0-	-119 B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	2280	X	2280	-0-	-0- B	-0-	2278	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					43
02	4266	X	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	2			N	-0-					43
03	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	3431	2	2	9	N	2	2	1			43
04	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	3489	2	2	9	N	2	2	1			43
05	1705	X	429	-0-	-1276 B	-0-	429	2			N	-0-					43
06	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	2			N	-0-					43
07	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	4475	2	140	9	N	127	143	1			27
08	4111	X	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	2			N	-0-					27
09	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	3399	2	1	9	N	1	1	8			27
10	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	3525	2	1	9	N	1	1	8			27
11	2895	X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-					27
12	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	2335	2	1	9	N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 37,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			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	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-				N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	150 N	26	-0-	-124 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10	837 N	365	-0-	-472 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	780 N	468	-0-	-312 B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

01	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

01	3410 X	3024	-0-	-386 B	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
02	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2480	-0-	-589 B	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
04	3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
05	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2819	-0-	-241 B	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3703	-0-	-17 B	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	2650	-0-	-1070 B	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3216	-0-	-384 B	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3529	-0-	-160 B	-0-	3529	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3358	-0-	-212 B	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2965	-0-	-197 B	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2946	-0-	-12 B	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	3054	-0-	-46 B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2769	-0-	-111 B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2995	-0-	-167 B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2909	-0-	-151 B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
10	4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	3104	-0-	-58 B	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2650	-0-	-667 B	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	5630 X	5630	-0-	-0- B	-0-	5629	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3317 X	2012	-0-	-1305 B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	5406 X	5406	-0-	-0- B	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3317 X	2161	-0-	-1156 B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
09	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
11	4703 X	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	4857	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3439	-0-	-343 B	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	1022	-0-	-2516 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	540	-0-	-2529 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	1020	-0-	-2421 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	404	-0-	-2926 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	836	-0-	-2698 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	110	-0-	-3424 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	44	-0-	-3376 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	1159 X	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	810 X	49	-0-	-761 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	837 X	94	-0-	-743 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-2608 B	-0-	771	2			N	-0-					69
02	2902	X	2902	-0-	-0- B	-0-	2901	2	1	9	N	1	1	1			69
03	3611	X	3611	-0-	-0- B	-0-	3609	2	2	9	N	2	2	1			69
04	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	3187	2	2	9	N	2	2	1			69
05	3100	X	2641	-0-	-459 B	-0-	2640	2	1	9	N	1	1	8			69
06	3360	X	1215	-0-	-2145 B	-0-	1215	2			N	-0-					69
07	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					69
08	3472	X	33	-0-	-3439 B	-0-	33	2			N	-0-					69
09	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-					69
10	2635	X	325	-0-	-2310 B	-0-	325	2			N	-0-					69
11	5907	X	5907	-0-	-0- B	-0-	5907	2			N	-0-					69
12	3730	X	3730	-0-	-0- B	-0-	3728	2	2	9	N	2	2	8			69

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	500	-0-	-151 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	876	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	6511	X	6511	-0-	-0- B	-0-	6503	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5411	X	5411	-0-	-0- B	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0- B	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0- B	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0- B	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
12	6150	X	6150	-0-	-0- B	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1802	-0-	-1298 B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0- B	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1264	-0-	-658 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1640	-0-	-100 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1883	-0-	-1217 B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1634	-0-	-1366 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	913	-0-	-2187 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	469	-0-	-1422 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	2322	X	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1807	-0-	-580 B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	911	-0-	-329 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	925	-0-	-235 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	870	-0-	-370 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	845	-0-	-355 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	868	N	720	-0-	-148 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	992	N	692	-0-	-300 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	606	-0-	-594 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2886	-0-	-245 B	-0-	2884	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2726	X	2696	-0-	-30 B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0- B	-0-	2914	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2883	X	2825	-0-	-58 B	-0-	2819	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2940	X	2668	-0-	-272 B	-0-	2661	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3038	X	2490	-0-	-548 B	-0-	2487	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3038	X	2176	-0-	-862 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	663	-0-	-2247 B	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	2932	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	3049	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3832	-0-	-1531 B	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4928	-0-	-727 B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5340	-0-	-705 B	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4887	-0-	-963 B	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
05	5851	X	5851	-0-	-0- B	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0- B	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5238	-0-	-621 B	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3016	-0-	-2654 B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4	-0-	-5855 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1622	-0-	-234 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1702	-0-	-282 B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1512	-0-	-138 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1886	-0-	-34 B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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	3038	X	2696	-0-	-342 B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2625	-0-	-217 B	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2254	-0-	-784 B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3112	-0-	-112 B	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4169	-0-	-2837 B	-0-	4168	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	6554	X	5006	-0-	-1548 B	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4213	-0-	-2545 B	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4489	-0-	-2051 B	-0-	4487	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5363	X	3739	-0-	-1624 B	-0-	3737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5190	X	3678	-0-	-1512 B	-0-	3676	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5363	X	3019	-0-	-2344 B	-0-	3018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4650	X	2022	-0-	-2628 B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1667	-0-	-2833 B	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	2248	-0-	-1565 B	-0-	2247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3690	X	2444	-0-	-1246 B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2322	-0-	-685 B	-0-	2319	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3479	-0-	-489 B	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	4451 X	4451	-0-	-0- B	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3786	-0-	-54 B	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	5017 X	5017	-0-	-0- B	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	5053 X	5053	-0-	-0- B	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5127 X	5127	-0-	-0- B	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	4985 X	4985	-0-	-0- B	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
09	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
10	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
11	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
12	5232 X	5232	-0-	-0- B	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

01	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	3643	-0-	-330 B	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3894	-0-	-353 B	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4763	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	4770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	4766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	5021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3602	-0-	-508 B	-0-	3601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	4594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4110 X	4107	-0-	-3 B	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
12	4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	4741	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

01	1988 X	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2			N	-0-					75
02	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2			N	-0-					75
03	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-					75
04	1920 N	1213	-0-	-707 B	-0-	1213	2			N	-0-					75
05	2387 N	1038	-0-	-1349 B	-0-	1038	2			N	-0-					75
06	1710 N	1002	-0-	-708 B	-0-	1002	2			N	-0-					75
07	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					75
08	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2			N	-0-					75
09	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					75
10	1488 N	1092	-0-	-396 B	-0-	1092	2			N	-0-					75
11	1650 N	1501	-0-	-149 B	-0-	1501	2			N	-0-					75
12	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1636	-0-	-2115	B	-0-	1636	2			N	-0-					55
02	3016	X	2651	-0-	-365	B	-0-	2651	2			N	-0-					55
03	2938	X	2938	-0-	-0-	B	-0-	2938	2			N	-0-					55
04	2760	X	2647	-0-	-113	B	-0-	2647	2			N	-0-					55
05	2965	X	2965	-0-	-0-	B	-0-	2965	2			N	-0-					55
06	3323	X	3323	-0-	-0-	B	-0-	3323	2			N	-0-					55
07	3733	X	3733	-0-	-0-	B	-0-	3733	2			N	-0-					55
08	2976	X	2662	-0-	-314	B	-0-	2662	2			N	-0-					55
09	3330	X	2952	-0-	-378	B	-0-	2952	2			N	-0-					55
10	3720	X	2540	-0-	-1180	B	-0-	2540	2			N	-0-					55
11	3600	X	2846	-0-	-754	B	-0-	2846	2			N	-0-					55
12	3720	X	2194	-0-	-1526	B	-0-	2194	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 33,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

01	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	969	-0-	-271	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	897	-0-	-303	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	391	-0-	-849	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

01	5053	X	1956	-0-	-3097	B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	1782	-0-	-2220	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1615	-0-	-524	B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1987	-0-	-83	B	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	B	-0-	4089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2245	X	2245	-0-	-0-	B	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2046	X	1185	-0-	-861	B	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4092	X	1166	-0-	-2926	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1148	-0-	-2812	B	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4092	X	1387	-0-	-2705	B	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	B	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	835	-0-	-343	B	-0-	833	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	35	-0-	-244 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	116 N	66	-0-	-50 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	341 N	202	-0-	-139 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	992 N	481	-0-	-511 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

01	11594 X	11116	-0-	-478 B	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
02	10643 X	10500	-0-	-143 B	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
03	11377 X	10897	-0-	-480 B	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
04	10890 X	10531	-0-	-359 B	-0-	10530	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	11222 X	10529	-0-	-693 B	-0-	10528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10860 X	9458	-0-	-1402 B	-0-	9457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11222 X	9393	-0-	-1829 B	-0-	9392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10912 X	9286	-0-	-1626 B	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	10530 X	7379	-0-	-3151 B	-0-	7378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10540 X	7005	-0-	-3535 B	-0-	7004	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9450 X	8510	-0-	-940 B	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
12	9393 X	8316	-0-	-1077 B	-0-	8315	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1577	-0-	-1244 B	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
02	2639 X	1313	-0-	-1326 B	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	1392	-0-	-1429 B	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	1268	-0-	-1462 B	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1212	-0-	-1237 B	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
06	1530 X	1007	-0-	-523 B	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	973	-0-	-329 B	-0-	973 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	222	-0-	-987 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
09	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036 2		N	-0-			-0-
10	4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	4736 2		N	-0-			-0-
11	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921 2		N	-0-			-0-
12	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	3051 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

01	2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	2492 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 2		N	-0-			-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2003	-0-	-277 B	-0-	2002 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2006 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5109 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
08	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	5114 2		N	-0-			-0-
09	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	3883 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	3623 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
12	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	3430 2	2 9	N	2	2 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

01	2728 N	2206	-0-	-522 B	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
02	2378 N	2201	-0-	-177 B	-0-	2201 2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2422	-0-	-213 B	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
04	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2262 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	2356 N	2252	-0-	-104 B	-0-	2251 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2340 N	2248	-0-	-92 B	-0-	2246 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	2325 N	2315	-0-	-10 B	-0-	2314 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
09	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2328 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2362 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2240	-0-	-178 B	-0-	2239 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-2168 B	-88320	467	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	591	-0-	-2309 B	-88320	591	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	749	-0-	-894 B	-88320	749	2			N	-0-					-0-
04	450	N	550	-0-	100 B	-88220	550	2			N	-0-					-0-
05	620	N	713	-0-	93 B	-88127	713	2			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33 B	-88127	687	2			N	-0-					-0-
07	558	N	710	-0-	152 B	-87975	710	2			N	-0-					-0-
08	713	N	1003	-0-	290 B	-87685	1003	2			N	-0-					-0-
09	690	N	431	-0-	-259 B	-87685	431	2			N	-0-					-0-
10	713	N	741	-0-	28 B	-87657	741	2			N	-0-					-0-
11	960	N	1003	-0-	43 B	-87614	1003	2			N	-0-					-0-
12	434	N	805	-0-	371 B	-87243	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2506	2			N	-0-					65
02	2169	X	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					65
03	2181	X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	-0-					65
04	2040	X	1609	-0-	-431 B	-0-	1609	2			N	-0-					65
05	2108	X	1750	-0-	-358 B	-0-	1750	2			N	-0-					65
06	2040	X	1710	-0-	-330 B	-0-	1710	2			N	-0-					65
07	2108	X	1209	-0-	-899 B	-0-	1209	2			N	-0-					65
08	9963	X	9963	-0-	-0- B	-0-	9963	2			N	-0-					65
09	6716	X	6716	-0-	-0- B	-0-	6715	2	1	9	N	1	1	8			65
10	5067	X	5067	-0-	-0- B	-0-	5066	2	1	9	N	1	1	8			65
11	2693	X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-					65
12	5259	X	5259	-0-	-0- B	-0-	5251	2	8	9	N	7	7	8			65

TOTAL GAS PROD: 42,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7790	-0-	-1510 B	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	3754	-0-	-4946 B	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7643	-0-	-1657 B	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
04	10136	X	10136	-0-	-0- B	-0-	10135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7781	X	4035	-0-	-3746 B	-0-	4034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7530	X	3495	-0-	-4035 B	-0-	3494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579	X	6536	-0-	-3043 B	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	5745	-0-	-3834 B	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	6867	-0-	-2403 B	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4795	-0-	-1746 B	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3299	-0-	-3031 B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	4741	-0-	-2358 B	-0-	4740	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4601	-0-	-1909	B	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5506	-0-	-352	B	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5636	-0-	-471	B	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5345	-0-	-505	B	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3908	-0-	-1982	B	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4775	-0-	-925	B	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4361	-0-	-1529	B	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3536	-0-	-2106	B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4325	-0-	-1015	B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3322	-0-	-1607	B	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3337	-0-	-1433	B	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	1694	-0-	-2770	B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	464	N	447	-0-	-17	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465	N	341	-0-	-124	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	465	N	345	-0-	-120	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-707964					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
09	0	N	14522	-0-	14522	B	-693442	14521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	N	7182	-0-	7182	B	-686260	7182	2			N	-0-					-0-
11	0	N	6396	-0-	6396	B	-679864	6396	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	6032	-0-	2932	B	-676932	6032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	174 N	154	-0-	-20 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	341 N	25	-0-	-316 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2793	-0-	-59 B	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2668 X	1647	-0-	-1021 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1665	-0-	-1035 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	350	-0-	-2440 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	1152	-0-	-2238 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	1424	-0-	-2079 B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	1498	-0-	-2005 B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
10	1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	2240 X	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	4567 X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3932	-0-	-67 B	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4163	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3968 X	3802	-0-	-166 B	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3637	-0-	-383 B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4309 X	3611	-0-	-698 B	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	3397	-0-	-912 B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3363	-0-	-807 B	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3245	-0-	-351 B	-0-	3244	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
04	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2016	2			N	-0-					20
02	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					20
03	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					20
04	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					20
05	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2			N	-0-					20
06	1170	N	956	-0-	-214 B	-0-	956	2			N	-0-					20
07	1209	N	841	-0-	-368 B	-0-	841	2			N	-0-					20
08	1209	N	896	-0-	-313 B	-0-	896	2			N	-0-					20
09	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					20
10	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					20
11	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-					20
12	7551	X	7551	-0-	-0- B	-0-	7547	2	4	9	N	4	4	8			20

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1404	2			N	-0-					15
02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					15
03	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	3797	2			N	-0-					15
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					15
05	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					15
06	2670	X	1360	-0-	-1310 B	-0-	1360	2			N	-0-					15
07	2759	X	1259	-0-	-1500 B	-0-	1259	2			N	-0-					15
08	2759	X	1331	-0-	-1428 B	-0-	1331	2			N	-0-					15
09	1617	X	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-					15
10	1457	X	1288	-0-	-169 B	-0-	1288	2			N	-0-					15
11	1542	X	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					15
12	1674	N	1442	-0-	-232 B	-0-	1442	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-1263 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-	-105 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	609	N	38	-0-	-571 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2170	-0-	-372 B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2215	-0-	-163 B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2353	-0-	-96 B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2005	-0-	-365 B	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0- B	-0-	2595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2280	X	1861	-0-	-419 B	-0-	1860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2356	X	1888	-0-	-468 B	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604	X	1627	-0-	-977 B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1111	-0-	-1409 B	-0-	1110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2604	X	2134	-0-	-470 B	-0-	2133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2331	X	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0- B	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1620	-0-	-1139 B	-0-	1618	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1682	N	1509	-0-	-173 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1584	-0-	-28 B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1523	-0-	-37 B	-0-	1516	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	1612	N	1557	-0-	-55 B	-0-	1551	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1530	N	1398	-0-	-132 B	-0-	1390	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	1581	N	1312	-0-	-269 B	-0-	1309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1550	N	1284	-0-	-266 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2326	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	3039	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2083	-0-	-335 B	-0-	2074	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-517 B	-0-	722	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1247	X	670	-0-	-577 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	617	-0-	-716 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	507	-0-	-783 B	-0-	505	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	920	X	920	-0-	-0- B	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	728	X	728	-0-	-0- B	-0-	725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	775	X	775	-0-	-0- B	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	6141	X	6141	-0-	-0- B	-0-	6140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	5542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0- B	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4703	-0-	-1125 B	-0-	4700	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2471	-0-	-505 B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0- B	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1472	-0-	-2341 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3223	-0-	-467 B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2559	-0-	-1254 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2935	-0-	-755 B	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2642	-0-	-1171 B	-0-	2640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3317	X	2574	-0-	-743 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2361	-0-	-849 B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2521	-0-	-517 B	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2386	-0-	-554 B	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2535	-0-	-100 B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3699	-0-	-176 B	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3625 X	3394	-0-	-231 B	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3351	-0-	-493 B	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3146	-0-	-544 B	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3543	-0-	-239 B	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3266	-0-	-304 B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3372	-0-	-255 B	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3192	-0-	-342 B	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	3313	-0-	-107 B	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	3456	-0-	-78 B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2961	-0-	-449 B	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
02	10524 X	10524	-0-	-0- B	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
03	11237 X	11237	-0-	-0- B	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4389	-0-	-106 B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3096	-0-	-1254 B	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	3602	-0-	-893 B	-0-	3600	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4495 X	3845	-0-	-650 B	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3610	-0-	-740 B	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3434	-0-	-968 B	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3672	-0-	-48 B	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1115	-0-	-187 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1218 X	1049	-0-	-169 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1147 X	1023	-0-	-124 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1110 X	1032	-0-	-78 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	1023	-0-	-93 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	960	-0-	-120 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1155 X	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1097 X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1043 X	1043	-0-	-0- B	-0-	1041	2	2	9	N	2					2
10	1147 X	1022	-0-	-125 B	-0-	1022	2			N	-0-					2
11	1171 X	1171	-0-	-0- B	-0-	1142	2	29	9	N	26					28
12	7131 X	7131	-0-	-0- B	-0-	7077	2	54	9	N	49	2	8			75

TOTAL GAS PROD: 18,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	957	N	787	-0-	-170 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	873	2	28	9	N	25					25
04	780	N	715	-0-	-65 B	-0-	715	2			N	-0-					25
05	837	N	571	-0-	-266 B	-0-	571	2			N	-0-					25
06	840	N	506	-0-	-334 B	-0-	506	2			N	-0-					25
07	744	N	511	-0-	-233 B	-0-	511	2			N	-0-					25
08	6661	X	6661	-0-	-0- B	-0-	6661	2			N	-0-					25
09	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2914	2	11	9	N	10					35
10	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-					35
11	2857	X	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	2			N	-0-					35
12	1860	X	868	-0-	-992 B	-0-	868	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 21,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2843	-0-	-102 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2267	-0-	-430 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0- B	-0-	3003	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2790	N	1843	-0-	-947 B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1819	-0-	-1281 B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2051	-0-	-379 B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-922 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	1016	-0-	-1333 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	953	-0-	-1558 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	833	-0-	-1597 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	529	-0-	-742 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	1217	X	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1103	X	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1097	X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	792	-0-	-438 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	298	-0-	-973 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	669	-0-	-561 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	236	-0-	-880 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3471	-0-	-1334 B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3425	-0-	-664 B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3181	-0-	-570 B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3531	-0-	-99 B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0- B	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2918	-0-	-1372 B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	6189	X	6189	-0-	-0- B	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4420	-0-	-230 B	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4509	-0-	-296 B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 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	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			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	60	N	-0-	-0-	-60 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: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	521	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0- B	-0-	4627	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	3151	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1350	N	1059	-0-	-291 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	706	-0-	-1185 B	-0-	705	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3862	-0-	-168 B	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
02	3770 X	2922	-0-	-848 B	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	2606	-0-	-1300 B	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	2595	-0-	-1155 B	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	2775	-0-	-1100 B	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	2388	-0-	-1362 B	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2969	-0-	-162 B	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	2408	-0-	-382 B	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2536	-0-	-164 B	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2945	-0-	-31 B	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2525	-0-	-355 B	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2231	-0-	-745 B	-0-	2231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

01	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
02	2320 N	2160	-0-	-160 B	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2097	-0-	-290 B	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2054	-0-	-826 B	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	1754	-0-	-1222 B	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	1864	-0-	-1016 B	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	1956	-0-	-338 B	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
08	2108 X	1769	-0-	-339 B	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
09	2158 X	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1969	-0-	-263 B	-0-	1969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

01	4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
02	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
03	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
04	3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
05	5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
06	5083 X	5083	-0-	-0- B	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2833	-0-	-112 B	-0-	2832	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2945 X	2455	-0-	-490 B	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2333	-0-	-517 B	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2395	-0-	-550 B	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2323	-0-	-527 B	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2364	-0-	-457 B	-0-	2364	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3819	-0-	-397 B	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	1771	-0-	-2173 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	1332	-0-	-2884 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	1160	-0-	-2920 B	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4216 X	1590	-0-	-2626 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	1590	-0-	-2100 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1891 X	1479	-0-	-412 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	6347 X	6347	-0-	-0- B	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

01	3596 X	2704	-0-	-892 B	-0-	2703	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3364 X	2252	-0-	-1112 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2532	-0-	-78 B	-0-	2530	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2697 X	2384	-0-	-313 B	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2610 X	1827	-0-	-783 B	-0-	1825	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2604 X	1806	-0-	-798 B	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604 X	2155	-0-	-449 B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2073	-0-	-447 B	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2387 X	2252	-0-	-135 B	-0-	2251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2234 X	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2236 X	2236	-0-	-0- B	-0-	2234	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

01	2170 N	2013	-0-	-157 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	1914 N	1859	-0-	-55 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1842	-0-	-142 B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1930	-0-	-20 B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1844	-0-	-140 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1582	-0-	-188 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2350	-0-	-6 B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2137	-0-	-219 B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	477	-0-	-4173 B	-1508409	477	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	13	-0-	-4337 B	-1508409	13	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	-0-	-0-	-7285 B	-1508409					N	-0-					-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050 B	-1508409					N	-0-					-0-
05	7285	X	2274	-0-	-5011 B	-1508409	2274	2			N	-0-					-0-
06	450	X	9036	-0-	8586 B	-1499823	9035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13	X	6388	-0-	6375 B	-1493448	6388	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	3176	-0-	913 B	-1492535	3176	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	596	-0-	-6844 B	-1492535	596	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	399	-0-	-7289 B	-1492535	399	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	691	-0-	-6749 B	-1492535	691	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	187	-0-	-6199 B	-1492535	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1320	-0-	-44 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1161	-0-	-579 B	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1333	N	1291	-0-	-42 B	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1290	N	1014	-0-	-276 B	-0-	1013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1209	N	984	-0-	-225 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	996	-0-	-306 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	992	N	789	-0-	-203 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	960	N	691	-0-	-269 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	656	-0-	-367 B	-0-	655	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3579	-0-	-1133 B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3399	-0-	-1009 B	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3767	-0-	-418 B	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3809	-0-	-241 B	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3476	-0-	-678 B	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3373	-0-	-287 B	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0- B	-0-	4232	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4797	X	4797	-0-	-0- B	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0- B	-0-	4457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	4124	-0-	-123 B	-0-	4123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4620	X	4246	-0-	-374 B	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4170	-0-	-604 B	-0-	4169	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			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	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 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	940	X	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	4368	X	4368	-0-	-0- B	-0-	4364	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	4549	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	4018	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	3496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	2852	X	2852	-0-	-0- B	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2679	X	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	2508	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1754	2			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1554	-0-	-337 B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1687	-0-	-23 B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1301	-0-	-218 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1205	-0-	-295 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	818	-0-	-918 B	-0-	816	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1292	-0-	-754 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	-1766 B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3973	-0-	-429 B	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4329	-0-	-73 B	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2631	-0-	-1629 B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3982	-0-	-420 B	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3409	-0-	-931 B	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2973	-0-	-1227 B	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3183	-0-	-1157 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3055	-0-	-785 B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2960	-0-	-1008 B	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	5481 X	4697	-0-	-784 B	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	3832	-0-	-2027 B	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	4694	-0-	-976 B	-0-	4693	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5053 X	3178	-0-	-1875 B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	2110	-0-	-2750 B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	1958	-0-	-3064 B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	2213	-0-	-2623 B	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	2190	-0-	-2490 B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2267	-0-	-926 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5089	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

01	2098 X	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1595 X	800	-0-	-795 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	1288	-0-	-417 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	2492	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	1929 X	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	1957 X	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
11	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	1966 X	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	682 N	579	-0-	-103 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	694	-0-	-356 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-1028 B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1566 X	972	-0-	-594 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	2208 X	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	1590 X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	577	-0-	-911 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	2130 X	738	-0-	-1392 B	-0-	737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2201 X	1051	-0-	-1150 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	2201 X	834	-0-	-1367 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	1590 X	1237	-0-	-353 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	1811 X	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

01	496 X	317	-0-	-179 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	651 N	392	-0-	-259 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	403 N	275	-0-	-128 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	390 N	130	-0-	-260 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

01	8680 X	8095	-0-	-585 B	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	8120 X	8112	-0-	-8 B	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	8422	-0-	-258 B	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
04	8639 X	8639	-0-	-0- B	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	9170 X	9170	-0-	-0- B	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	8837 X	8837	-0-	-0- B	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
07	10036 X	10036	-0-	-0- B	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
08	8680 X	6430	-0-	-2250 B	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	8400 X	4954	-0-	-3446 B	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	8680 X	5880	-0-	-2800 B	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	5147	-0-	-3253 B	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
12	8680 X	4901	-0-	-3779 B	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 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	4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	4164	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0- B	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3575	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	3565 X	3204	-0-	-361 B	-0-	3201	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3450 X	2261	-0-	-1189 B	-0-	2257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3565 X	1627	-0-	-1938 B	-0-	1625	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3565 X	1638	-0-	-1927 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2959	-0-	-491 B	-0-	2957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3193 X	2572	-0-	-621 B	-0-	2570	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2250 X	2213	-0-	-37 B	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2874	-0-	-195 B	-0-	2868	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

01	806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	640	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	744 N	613	-0-	-131 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	540 N	446	-0-	-94 B	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	651 N	420	-0-	-231 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	620 N	370	-0-	-250 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	773	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

01	5301 X	5004	-0-	-297 B	-0-	5003	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4959 X	3856	-0-	-1103 B	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	3769	-0-	-1532 B	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	3464	-0-	-1666 B	-0-	3462	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5301 X	3292	-0-	-2009 B	-0-	3290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4830 X	2666	-0-	-2164 B	-0-	2663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4123 X	2488	-0-	-1635 B	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3782 X	2291	-0-	-1491 B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2055	-0-	-1395 B	-0-	2054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3286 X	2109	-0-	-1177 B	-0-	2108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2670 X	1907	-0-	-763 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1849	-0-	-631 B	-0-	1846	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2526	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	2115	-0-	-55 B	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

01	3627 X	3342	-0-	-285 B	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2674	-0-	-661 B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3285	-0-	-218 B	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3034	-0-	-206 B	-0-	3033	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3348 X	3166	-0-	-182 B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2882	-0-	-358 B	-0-	2881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286 X	2725	-0-	-561 B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2829	-0-	-457 B	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2761	-0-	-299 B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2899	-0-	-263 B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2743	-0-	-137 B	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2642	-0-	-210 B	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2102	-0-	-208 B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	1646	-0-	-586 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1582	-0-	-638 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1286	-0-	-357 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1188	-0-	-402 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2160	-0-	-165 B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2496	-0-	-108 B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2355	-0-	-81 B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2338	-0-	-266 B	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2401	-0-	-29 B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2369	-0-	-142 B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2175	-0-	-75 B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2131	-0-	-349 B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2340	-0-	-264 B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	315	-0-	-274 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	480	N	39	-0-	-441 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	558	N	6	-0-	-552 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4761	-0-	2405 B	-828299	4761	2		N	-0-			-0-
02	2204 X	3878	-0-	1674 B	-826625	3878	2		N	-0-			-0-
03	2356 X	3528	-0-	1172 B	-825453	3528	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2473	-0-	193 B	-825260	2473	2		N	-0-			-0-
05	2356 X	3394	-0-	1038 B	-824222	3394	2		N	-0-			-0-
06	2280 X	2880	-0-	600 B	-823622	2880	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	4649	-0-	2293 B	-821329	4649	2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2759	-0-	403 B	-820926	2759	2		N	-0-			-0-
09	2280 X	3552	-0-	1272 B	-819654	3552	2		N	-0-			-0-
10	2356 X	3372	-0-	1016 B	-818638	3372	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	2325	-0-	45 B	-818593	2325	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	2952	-0-	596 B	-817997	2952	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 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	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	971	-0-	-537 B	-0-	971	2		N	-0-			-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
04	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1695	-0-	-135 B	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
07	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1875	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1819	-0-	-72 B	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1610	-0-	-188 B	-0-	1610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2		N	-0-			-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	954	-0-	-100 B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	847	-0-	-203 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	786	-0-	-299 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
08	961 N	868	-0-	-93 B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
12	961 N	890	-0-	-71 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 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	4154	X	2859	-0-	-1295 B	-0-	2859	2			N	-0-					78
02	3480	X	3125	-0-	-355 B	-0-	3003	2	122	9	N	111	1	8			188
03	3844	X	2880	-0-	-964 B	-0-	2874	2	6	9	N	5	174	1	1	8	18
04	3720	X	2605	-0-	-1115 B	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			18
05	3844	X	2190	-0-	-1654 B	-0-	2190	2			N	-0-					18
06	3120	X	2112	-0-	-1008 B	-0-	2112	2			N	-0-					18
07	3224	X	2091	-0-	-1133 B	-0-	2091	2			N	-0-					18
08	2883	X	2476	-0-	-407 B	-0-	2476	2			N	-0-					18
09	2610	X	2578	-0-	-32 B	-0-	2577	2	1	9	N	1	1	8			18
10	2615	X	2615	-0-	-0- B	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	8			18
11	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-					18
12	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	3190	2	1	9	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 32,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2974	-0-	-219 B	-0-	2968	2	6	9	N	5					5
02	2779 X	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	2			N	-0-					5
03	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	2			N	-0-					5
04	2880 X	1739	-0-	-1141 B	-0-	1739	2			N	-0-					5
05	2976 X	1767	-0-	-1209 B	-0-	1767	2			N	-0-					5
06	2910 X	1367	-0-	-1543 B	-0-	1367	2			N	-0-					5
07	3007 X	994	-0-	-2013 B	-0-	994	2			N	-0-					5
08	3007 X	56	-0-	-2951 B	-0-	56	2			N	-0-					5
09	1740 X	32	-0-	-1708 B	-0-	32	2			N	-0-					5
10	1767 X	22	-0-	-1745 B	-0-	22	2			N	-0-					5
11	1380 X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					5
12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 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	2046 N	1865	-0-	-181 B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1943 N	1169	-0-	-774 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1189	-0-	-578 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1075	-0-	-725 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	934	-0-	-306 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	377	-0-	-1421 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	230	-0-	-1120 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	206	-0-	-1003 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	4642 X	4642	-0-	-0- B	-0-	4641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4548 X	4548	-0-	-0- B	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
09	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12	3909 X	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1283	-0-	-277 B	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1674	N	1070	-0-	-604 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1149	-0-	-591 B	-0-	1148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1018	-0-	-315 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1053	-0-	-357 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1177	-0-	-156 B	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6232	X	6232	-0-	-0- B	-0-	6230	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0- B	-0-	5674	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	5606	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5660	X	5660	-0-	-0- B	-0-	5653	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0- B	-0-	6308	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5563	X	5563	-0-	-0- B	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	5766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0- B	-0-	5530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0- B	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	5473	X	5473	-0-	-0- B	-0-	5469	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1335	-0-	-376 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1185	-0-	-489 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	925	-0-	-455 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1226	-0-	-200 B	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1140	N	1042	-0-	-98 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	961	N	226	-0-	-735 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	577	-0-	-983 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 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	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-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

01	13020 X	5981	-0-	-7039	B	-0-	5981	2			N	-0-				-0-
02	9677 X	9677	-0-	-0-	B	-0-	9677	2			N	-0-				-0-
03	9238 X	8495	-0-	-743	B	-0-	8495	2			N	-0-				-0-
04	9204 X	9204	-0-	-0-	B	-0-	9203	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	10354 X	2314	-0-	-8040	B	-0-	2314	2			N	-0-				-0-
06	10020 X	7540	-0-	-2480	B	-0-	7539	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	10354 X	4959	-0-	-5395	B	-0-	4959	2			N	-0-				-0-
08	9517 X	5242	-0-	-4275	B	-0-	5242	2			N	-0-				-0-
09	10048 X	10048	-0-	-0-	B	-0-	10048	2			N	-0-				-0-
10	8097 X	8097	-0-	-0-	B	-0-	8097	2			N	-0-				-0-
11	8903 X	8903	-0-	-0-	B	-0-	8903	2			N	-0-				-0-
12	10385 X	7500	-0-	-2885	B	-0-	7499	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 87,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

01	1922 N	1086	-0-	-836	B	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1936	2			N	-0-				-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	2			N	-0-				-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	2			N	-0-				-0-
05	2077 N	1903	-0-	-174	B	-0-	1903	2			N	-0-				-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2186	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2364	2			N	-0-				-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	2			N	-0-				-0-
10	2201 N	2042	-0-	-159	B	-0-	2042	2			N	-0-				-0-
11	2250 N	2022	-0-	-228	B	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
12	2108 N	1969	-0-	-139	B	-0-	1969	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	987	-0-	-67	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	B	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	B	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	B	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	669	-0-	-385	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	1499	X	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1620	X	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

01	2542	X	1350	-0-	-1192	B	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2378	X	1093	-0-	-1285	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1940	-0-	-602	B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	B	-0-	3354	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	B	-0-	4149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4936	X	4936	-0-	-0-	B	-0-	4934	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	B	-0-	4478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	B	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	4166	X	4166	-0-	-0-	B	-0-	4165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	B	-0-	4161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0-	B	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	B	-0-	3211	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	285	-0-	-366 B	-101798	285	2			N	-0-					-0-
02	348	N	608	-0-	260 B	-101538	608	2			N	-0-					-0-
03	744	N	561	-0-	-183 B	-101538	561	2			N	-0-					-0-
04	270	N	499	-0-	229 B	-101309	499	2			N	-0-					-0-
05	651	N	1079	-0-	428 B	-100881	1079	2			N	-0-					-0-
06	540	N	1529	-0-	989 B	-99892	1529	2			N	-0-					-0-
07	527	N	1536	-0-	1009 B	-98883	1536	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150 B	-98883	935	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1913	-0-	743 B	-98140	1913	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	839	-0-	-370 B	-98140	839	2			N	-0-					-0-
11	900	N	478	-0-	-422 B	-98140	478	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	913	-0-	-296 B	-98140	913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					55
02	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					55
03	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					55
04	1050	N	878	-0-	-172 B	-0-	878	2			N	-0-					55
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					55
06	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					55
07	899	N	546	-0-	-353 B	-0-	546	2			N	-0-					55
08	1116	N	618	-0-	-498 B	-0-	618	2			N	-0-					55
09	1080	N	661	-0-	-419 B	-0-	661	2			N	-0-					55
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					55
11	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					55
12	682	N	363	-0-	-319 B	-0-	363	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3835	-0-	-9 B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	527	-0-	-3193 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3844 X	483	-0-	-3361 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	774	-0-	-3070 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	2153 X	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	1227 X	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	750 X	369	-0-	-381 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	1084	-0-	-1148 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11026	-0-	-599 B	-0-	11025	2	1	9	N	1	1	1			57
02	10875 X	10163	-0-	-712 B	-0-	10162	2	1	9	N	1	1	1			57
03	11625 X	10757	-0-	-868 B	-0-	10755	2	2	9	N	2	2	1			57
04	10920 X	10313	-0-	-607 B	-0-	10311	2	2	9	N	2	2	1			57
05	11036 X	7128	-0-	-3908 B	-0-	7128	2			N	-0-					57
06	10680 X	6285	-0-	-4395 B	-0-	6285	2			N	-0-					57
07	10850 X	4494	-0-	-6356 B	-0-	4494	2			N	-0-					57
08	11216 X	11216	-0-	-0- B	-0-	11216	2			N	-0-					57
09	11003 X	11003	-0-	-0- B	-0-	11002	2	1	9	N	1	1	8			57
10	12606 X	12606	-0-	-0- B	-0-	12605	2	1	9	N	1	1	8			57
11	12299 X	12299	-0-	-0- B	-0-	12299	2			N	-0-					57
12	12363 X	12363	-0-	-0- B	-0-	12361	2	2	9	N	2	2	8			57

TOTAL GAS PROD: 119,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2080	-0-	-4337 B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	5626 X	4408	-0-	-1218 B	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	5065	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4712 X	2394	-0-	-2318 B	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5790 X	3704	-0-	-2086 B	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7157 X	7157	-0-	-0- B	-0-	7156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7721 X	7721	-0-	-0- B	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	3247	-0-	-1823 B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	6417 X	5591	-0-	-826 B	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	4225	-0-	-1985 B	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	4100	-0-	-2317 B	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 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	5239 X	4579	-0-	-660 B	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	4042	-0-	-743 B	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4659	-0-	-53 B	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	4111	-0-	-449 B	-0-	4110	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	130	-0-	-4370 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4475	-0-	-175 B	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	4930	-0-	-20 B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	5859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	6230 X	6230	-0-	-0- B	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

01	7409 X	4551	-0-	-2858 B	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
02	6931 X	3495	-0-	-3436 B	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	3017	-0-	-4392 B	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	5264	-0-	-1906 B	-0-	5263	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7409 X	6204	-0-	-1205 B	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	540	-0-	-3870 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	5947	-0-	-253 B	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5440	-0-	-560 B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
10	8860 X	8860	-0-	-0- B	-0-	8859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8299 X	8299	-0-	-0- B	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
12	7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	7742	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

01	3565 X	2565	-0-	-1000 B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	2416	-0-	-994 B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2817	-0-	-483 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3095	-0-	-470 B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	2647	-0-	-803 B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	2485	-0-	-1080 B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2020	-0-	-1080 B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2494	-0-	-506 B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2597	-0-	-503 B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2569	-0-	-71 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	1522	-0-	-1051 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 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	39246	X	33522	-0-	-5724 B	-0-	33521	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	36714	X	31371	-0-	-5343 B	-0-	31371	2			N	-0-					-0-
03	39246	X	32884	-0-	-6362 B	-0-	32884	2			N	-0-					-0-
04	35700	X	28537	-0-	-7163 B	-0-	28533	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	36487	X	29224	-0-	-7263 B	-0-	29221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	32460	X	31211	-0-	-1249 B	-0-	31204	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	38313	X	38313	-0-	-0- B	-0-	38310	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	38686	X	38686	-0-	-0- B	-0-	38686	2			N	-0-					-0-
09	37956	X	37956	-0-	-0- B	-0-	37954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	38335	X	38335	-0-	-0- B	-0-	38333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	37440	X	36600	-0-	-840 B	-0-	36600	2			N	-0-					-0-
12	39215	X	36799	-0-	-2416 B	-0-	36795	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 413,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	4195	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	963	-0-	-371 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1214	-0-	-367 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54 B	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	700	-0-	-470 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	961	N	745	-0-	-216 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1111	-0-	-98 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	507	-0-	-640 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 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	4774	X	1279	-0-	-3495 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	213	-0-	-8632 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	170	-0-	-9285 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	67	-0-	-9083 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	30	-0-	-1200 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2758	-0-	-373 B	-0-	2757	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2813	X	2271	-0-	-542 B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1570	-0-	-1437 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1086	-0-	-1824 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	360	-0-	-2399 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	389	-0-	-2281 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	666	-0-	-1752 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	2	-0-	-1579 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	1	-0-	-1079 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	651	X	296	-0-	-355 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	630	X	324	-0-	-306 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	651	X	121	-0-	-530 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	34	-0-	-59 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	465	N	150	-0-	-315 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	450	N	161	-0-	-289 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	434	N	120	-0-	-314 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	939	-0-	-2657 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	6319 X	6319	-0-	-0- B	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
04	4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	9198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5207 X	5207	-0-	-0- B	-0-	5206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
08	6894 X	6894	-0-	-0- B	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	2473	-0-	-1371 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	1180	-0-	-2540 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	6858	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

01	2821 X	180	-0-	-2641 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	2639 X	138	-0-	-2501 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	99	-0-	-2722 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	450 X	105	-0-	-345 B	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	186 X	20	-0-	-166 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	180 X	37	-0-	-143 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	155 X	40	-0-	-115 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	322 X	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	147 X	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	90 X	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	300 X	60	-0-	-240 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

01	5704 X	3481	-0-	-2223 B	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5586	-0-	-118 B	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4946	-0-	-334 B	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5090	-0-	-986 B	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	4729	-0-	-1151 B	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	5084	-0-	-992 B	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	4588	-0-	-992 B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	4928	-0-	-22 B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	4825	-0-	-259 B	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4463	-0-	-457 B	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	4806	-0-	-278 B	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2792	-0-	-1207 B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	1741	-0-	-2000 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	1270	-0-	-2729 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	943	-0-	-1757 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	1169	-0-	-1621 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	965	-0-	-1735 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	989	-0-	-871 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	2911 X	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	578	-0-	-2429 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1343	-0-	-300 B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1252 X	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1333 X	1277	-0-	-56 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1290 X	1096	-0-	-194 B	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1333 X	1261	-0-	-72 B	-0-	1260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1290 X	803	-0-	-487 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	966	-0-	-367 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1421 X	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1248 X	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	1125	-0-	-146 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	854	-0-	-526 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1426 X	1090	-0-	-336 B	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2092	-0-	-3550 B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	5811 X	5811	-0-	-0- B	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	2841	-0-	-2739 B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	3173	-0-	-2227 B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	4044	-0-	-2156 B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	7029 X	7029	-0-	-0- B	-0-	7028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
08	4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	6990 X	5212	-0-	-1778 B	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
10	7223 X	3223	-0-	-4000 B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
11	6990 X	5302	-0-	-1688 B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	3966	-0-	-2451 B	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3231	-0-	-799 B	-0-	3231 2		N	-0-			115
02	4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	4127 2		N	-0-			115
03	3968 X	2796	-0-	-1172 B	-0-	2796 2		N	-0-			115
04	3840 X	3659	-0-	-181 B	-0-	3659 2		N	-0-			115
05	4402 X	3298	-0-	-1104 B	-0-	3298 2		N	-0-			115
06	4260 X	3728	-0-	-532 B	-0-	3728 2		N	-0-			115
07	4402 X	3320	-0-	-1082 B	-0-	3320 2		N	-0-			115
08	3782 X	3509	-0-	-273 B	-0-	3509 2		N	-0-			115
09	3750 X	2782	-0-	-968 B	-0-	2782 2		N	-0-			115
10	3875 X	3769	-0-	-106 B	-0-	3769 2		N	-0-			115
11	3720 X	2987	-0-	-733 B	-0-	2987 2		N	-0-			115
12	3503 X	3167	-0-	-336 B	-0-	3167 2		N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 40,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-

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

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

01	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 2		N	-0-			78
02	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-			78
03	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1836 2	3 9	N	3	3 1		78
04	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1981 2	3 9	N	3	3 1		78
05	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1441 2	1 9	N	1	1 8		78
06	1590 N	1569	-0-	-21 B	-0-	1568 2	1 9	N	1	1 8		78
07	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1650 2	1 9	N	1	1 8		78
08	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407 2		N	-0-			78
09	1560 N	1236	-0-	-324 B	-0-	1236 2		N	-0-			78
10	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2156 2	1 9	N	1	1 8		78
11	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 2		N	-0-			78
12	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2063 2	1 9	N	1	1 8		78

TOTAL GAS PROD: 19,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	719	-0-	-428 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1261	-0-	-1002 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2107	-0-	-83 B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	123	-0-	-4186 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5366	-0-	-3748 B	-0-	5365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	8497	X	2316	-0-	-6181 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6052	-0-	-3031 B	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	8716	X	8716	-0-	-0- B	-0-	8709	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	8246	X	6897	-0-	-1349 B	-0-	6894	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9980	X	9980	-0-	-0- B	-0-	9974	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	9021	X	8343	-0-	-678 B	-0-	8342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9877	X	9877	-0-	-0- B	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8189	-0-	-1081 B	-0-	8188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9579	X	8529	-0-	-1050 B	-0-	8527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9270	X	8020	-0-	-1250 B	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8034	-0-	-1545 B	-0-	8031	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4899	-0-	-1921 B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	2831	-0-	-3839 B	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6649	-0-	-481 B	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4049	-0-	-2851 B	-0-	4048	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5518	X	3587	-0-	-1931 B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5168	-0-	-1252 B	-0-	5029	2	139	9	N	126	1	8			125
07	6634	X	5322	-0-	-1312 B	-0-	5322	2			N	-0-					125
08	6634	X	5369	-0-	-1265 B	-0-	5369	2			N	-0-					125
09	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	2			N	-0-					125
10	5363	X	4639	-0-	-724 B	-0-	4639	2			N	-0-					125
11	5190	X	4567	-0-	-623 B	-0-	4567	2			N	-0-					125
12	5425	X	4124	-0-	-1301 B	-0-	4124	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 56,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1185	-0-	-179 B	-0-	1185	2			N	-0-					23
02	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					23
03	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1492	2	1	9	N	1	1	1			23
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1446	2	2	9	N	2	2	1			23
05	1364	N	1363	-0-	-1 B	-0-	1362	2	1	9	N	1	1	8			23
06	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1543	2	2	9	N	2	2	8			23
07	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			23
08	1364	N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	2			N	-0-					23
09	1530	N	865	-0-	-665 B	-0-	865	2			N	-0-					23
10	1612	N	999	-0-	-613 B	-0-	999	2			N	-0-					23
11	1200	N	876	-0-	-324 B	-0-	876	2			N	-0-					23
12	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	420	N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	682	N	271	-0-	-411 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	660	N	247	-0-	-413 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	X	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					26
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					26
03	992	N	827	-0-	-165 B	-0-	827	2			N	-0-					26
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					26
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					26
06	810	N	610	-0-	-200 B	-0-	610	2			N	-0-					26
07	806	N	608	-0-	-198 B	-0-	608	2			N	-0-					26
08	868	N	580	-0-	-288 B	-0-	580	2			N	-0-					26
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					26
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					26
11	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					26
12	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 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	14446 X	6494	-0-	-7952 B	-0-	6494	2			N	-0-					40
02	13514 X	7471	-0-	-6043 B	-0-	7471	2			N	-0-					40
03	13609 X	6962	-0-	-6647 B	-0-	6962	2			N	-0-					40
04	8298 X	8298	-0-	-0- B	-0-	8295	2	3	9	N	3	3	1			40
05	8388 X	8388	-0-	-0- B	-0-	8386	2	2	9	N	2	2	8			40
06	8549 X	8549	-0-	-0- B	-0-	8547	2	2	9	N	2	2	8			40
07	8587 X	8514	-0-	-73 B	-0-	8513	2	1	9	N	1	1	8			40
08	8587 X	8319	-0-	-268 B	-0-	8319	2			N	-0-					40
09	8550 X	8279	-0-	-271 B	-0-	8278	2	1	9	N	1	1	8			40
10	8835 X	8189	-0-	-646 B	-0-	8188	2	1	9	N	1	1	8			40
11	8550 X	7724	-0-	-826 B	-0-	7724	2			N	-0-					40
12	8556 X	7740	-0-	-816 B	-0-	7739	2	1	9	N	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 94,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

01	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	2697 X	1136	-0-	-1561 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	1060	-0-	-1823 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2883 X	1031	-0-	-1852 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	1748	-0-	-1042 B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	3516 X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	789	-0-	-2094 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2009	-0-	-874 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2744	-0-	-46 B	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	3596	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

01	4247 X	2847	-0-	-1400 B	-0-	2846	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3973 X	3496	-0-	-477 B	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3656	-0-	-591 B	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3463	-0-	-437 B	-0-	3459	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	3999 X	3157	-0-	-842 B	-0-	3154	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3630 X	3572	-0-	-58 B	-0-	3568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3751 X	3668	-0-	-83 B	-0-	3666	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3658 X	3516	-0-	-142 B	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3503	-0-	-67 B	-0-	3502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689 X	3496	-0-	-193 B	-0-	3495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3570 X	3247	-0-	-323 B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3595	-0-	-63 B	-0-	3592	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4829	-0-	-3200 B	-0-	4829	2			N	-0-					90
02	5452	X	4376	-0-	-1076 B	-0-	4376	2			N	-0-					90
03	5828	X	4944	-0-	-884 B	-0-	4944	2			N	-0-					90
04	4710	X	4470	-0-	-240 B	-0-	4470	2			N	-0-					90
05	6392	X	6392	-0-	-0- B	-0-	6390	2	2	9	N	2	2	8			90
06	20704	X	20704	-0-	-0- B	-0-	20696	2	8	9	N	7	7	8			90
07	22318	X	22318	-0-	-0- B	-0-	22316	2	2	9	N	2	2	8			90
08	21811	X	21811	-0-	-0- B	-0-	21811	2			N	-0-					90
09	20861	X	20861	-0-	-0- B	-0-	20860	2	1	9	N	1	1	8			90
10	20752	X	20752	-0-	-0- B	-0-	20751	2	1	9	N	1	1	8			90
11	19365	X	19365	-0-	-0- B	-0-	19365	2			N	-0-					90
12	19561	X	19561	-0-	-0- B	-0-	19559	2	2	9	N	2	2	8			90

TOTAL GAS PROD: 170,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 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	7055	X	7055	-0-	-0- B	-0-	7055	2			N	-0-					20
02	6641	X	6074	-0-	-567 B	-0-	6074	2			N	-0-					20
03	7782	X	7782	-0-	-0- B	-0-	7782	2			N	-0-					20
04	6948	X	6948	-0-	-0- B	-0-	6947	2	1	9	N	1	1	1			20
05	7068	X	6208	-0-	-860 B	-0-	6207	2	1	9	N	1	1	8			20
06	7530	X	5448	-0-	-2082 B	-0-	5447	2	1	9	N	1	1	8			20
07	7781	X	3890	-0-	-3891 B	-0-	3890	2			N	-0-					20
08	7781	X	6513	-0-	-1268 B	-0-	6513	2			N	-0-					20
09	6960	X	3492	-0-	-3468 B	-0-	3492	2			N	-0-					20
10	6200	X	3233	-0-	-2967 B	-0-	3233	2			N	-0-					20
11	9563	X	9563	-0-	-0- B	-0-	9563	2			N	-0-					20
12	8456	X	8456	-0-	-0- B	-0-	8455	2	1	9	N	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 74,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 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	7688	X	6638	-0-	-1050 B	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	5378	-0-	-1814 B	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6593	-0-	-506 B	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	7004	X	7004	-0-	-0- B	-0-	7002	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7099	X	6557	-0-	-542 B	-0-	6556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6420	X	6314	-0-	-106 B	-0-	6313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7223	X	6463	-0-	-760 B	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6608	-0-	-615 B	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6401	-0-	-589 B	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6373	-0-	-199 B	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5925	-0-	-465 B	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6137	-0-	-466 B	-0-	6136	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 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	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	314	X	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 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	5518	X	4409	-0-	-1109 B	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4318	-0-	-351 B	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4542	-0-	-387 B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4400	-0-	-100 B	-0-	4399	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4650	X	4324	-0-	-326 B	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4299	-0-	-171 B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4419	-0-	-200 B	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4451	-0-	-106 B	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4184	-0-	-226 B	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4211	-0-	-222 B	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3959	-0-	-361 B	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3967	-0-	-497 B	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5160	X	5160	-0-	-0- B	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4393	-0-	-160 B	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4202	-0-	-665 B	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3123	-0-	-1587 B	-0-	3122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4867	X	4478	-0-	-389 B	-0-	4477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4710	X	2870	-0-	-1840 B	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3107	-0-	-1574 B	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3225	-0-	-1239 B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2763	-0-	-1557 B	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	5012	X	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38533 X	33396	-0-	-5137 B	-0-	33394	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	35728 X	32800	-0-	-2928 B	-0-	32800	2			N	-0-					-0-
03	37231 X	34735	-0-	-2496 B	-0-	34735	2			N	-0-					-0-
04	35400 X	33151	-0-	-2249 B	-0-	33141	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	36580 X	33620	-0-	-2960 B	-0-	33612	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	33930 X	32312	-0-	-1618 B	-0-	32304	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	35061 X	32525	-0-	-2536 B	-0-	32522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	34720 X	32737	-0-	-1983 B	-0-	32737	2			N	-0-					-0-
09	33150 X	31615	-0-	-1535 B	-0-	31613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	33635 X	32441	-0-	-1194 B	-0-	32439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	32310 X	30678	-0-	-1632 B	-0-	30678	2			N	-0-					-0-
12	32736 X	31056	-0-	-1680 B	-0-	31050	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 391,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56978 X	49252	-0-	-7726 B	-0-	49250	2	2	9	N	2	47	7	2	8	-0-
02	51301 X	45340	-0-	-5961 B	-0-	45337	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	52638 X	47073	-0-	-5565 B	-0-	47065	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	50940 X	43780	-0-	-7160 B	-0-	43772	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	52638 X	44132	-0-	-8506 B	-0-	44125	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	47670 X	41885	-0-	-5785 B	-0-	41878	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	48453 X	42251	-0-	-6202 B	-0-	42249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	47058 X	41746	-0-	-5312 B	-0-	41746	2			N	-0-					-0-
09	43770 X	39663	-0-	-4107 B	-0-	39661	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	44144 X	39783	-0-	-4361 B	-0-	39781	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	41880 X	35896	-0-	-5984 B	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
12	42253 X	36106	-0-	-6147 B	-0-	36104	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 506,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27371	-0-	-6481 B	-0-	27370	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	28536 X	24023	-0-	-4513 B	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
03	31620 X	24745	-0-	-6875 B	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
04	30600 X	23810	-0-	-6790 B	-0-	23807	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	31620 X	24670	-0-	-6950 B	-0-	24668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	26490 X	23591	-0-	-2899 B	-0-	23588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	25668 X	24283	-0-	-1385 B	-0-	24282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24738 X	22876	-0-	-1862 B	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
09	23880 X	23089	-0-	-791 B	-0-	23088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24676 X	24072	-0-	-604 B	-0-	24071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	23580 X	22466	-0-	-1114 B	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
12	24273 X	21788	-0-	-2485 B	-0-	21786	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74648	X	69092	-0-	-5556 B	-0-	69090	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	69832	X	66911	-0-	-2921 B	-0-	66911	2			N	-0-					-0-
03	74648	X	70887	-0-	-3761 B	-0-	70887	2			N	-0-					-0-
04	68880	X	67657	-0-	-1223 B	-0-	67648	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	71517	X	64563	-0-	-6954 B	-0-	64557	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	69210	X	64674	-0-	-4536 B	-0-	64666	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	71517	X	66974	-0-	-4543 B	-0-	66971	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	70897	X	64893	-0-	-6004 B	-0-	64893	2			N	-0-					-0-
09	67650	X	63394	-0-	-4256 B	-0-	63392	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	66960	X	64587	-0-	-2373 B	-0-	64585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	64800	X	61735	-0-	-3065 B	-0-	61735	2			N	-0-					-0-
12	66960	X	50313	-0-	-16647 B	-0-	50302	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 775,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	14918	-0-	-3341 B	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
02	15950	X	13529	-0-	-2421 B	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14363	-0-	-1974 B	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12585	-0-	-2895 B	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12995	-0-	-1947 B	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	11580	-0-	-2850 B	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12890	-0-	-1587 B	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12082	-0-	-2271 B	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11588	-0-	-1012 B	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11189	-0-	-1800 B	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11140	-0-	-1340 B	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11230	-0-	-1666 B	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105865	X	87653	-0-	-18212 B	-0-	87651	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	97498	X	86735	-0-	-10763 B	-0-	86735	2			N	-0-					-0-
03	102145	X	90431	-0-	-11714 B	-0-	90431	2			N	-0-					-0-
04	96930	X	84437	-0-	-12493 B	-0-	84427	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	97123	X	85401	-0-	-11722 B	-0-	85393	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	89730	X	81636	-0-	-8094 B	-0-	81627	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	92721	X	87643	-0-	-5078 B	-0-	87640	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	90427	X	85076	-0-	-5351 B	-0-	85076	2			N	-0-					-0-
09	84450	X	79577	-0-	-4873 B	-0-	79575	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	87637	X	80411	-0-	-7226 B	-0-	80408	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	84810	X	76482	-0-	-8328 B	-0-	76482	2			N	-0-					-0-
12	87637	X	77536	-0-	-10101 B	-0-	77530	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

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

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

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 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	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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 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	868 N	671	-0-	-197 B	-0-	671 2		Y	-0-			11
02	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		Y	-0-			11
03	930 N	639	-0-	-291 B	-0-	636 2	3 9	Y	3			14
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-			Y	-0-			14
05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			Y	-0-			14
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2		Y	-0-			14
07	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2		Y	-0-			14
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		Y	-0-	10 1		4
09	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1570 2	2 9	Y	2			6
10	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1308 2	2 9	Y	2			8
11	780 N	516	-0-	-264 B	-0-	516 2		Y	-0-			8
12	1612 N	957	-0-	-655 B	-0-	30 1	927 2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CR2 ENERGY LLC 101608
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	464 N	455	-0-	-9	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	294	-0-	-156	-0-	27	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	450 N	42	-0-	-408	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	124	-0-	-186	-0-	2	1	122	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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

01	3658 X	3323	-0-	-335	-0-	121	1	3202	2	N	-0-					-0-
02	4089 X	2764	-0-	-1325	-0-	175	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	257	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	155	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	4123 X	3615	-0-	-508	-0-	183	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	4350 X	3151	-0-	-1199	-0-	97	1	3054	2	N	-0-					-0-
07	4495 X	2309	-0-	-2186	-0-	34	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	4495 X	2546	-0-	-1949	-0-	84	1	2462	2	N	-0-					-0-
09	4350 X	2331	-0-	-2019	-0-	54	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	2436	-0-	-1191	-0-	95	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	56	1	3590	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2542 X	1856	-0-	-686	-0-	20	1	1834	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 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	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					13
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					13
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					13
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					13
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					13
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					13
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					13
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					13
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					13
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					13
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					13
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	990	N	709	-0-	-281	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

01	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					14
02	1479 N	1350	-0-	-129	-0-	1350	2			N	-0-					14
03	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1417	2	1	9	N	1	1	1			14
04	1440 N	818	-0-	-622	-0-	817	2	1	9	N	1	1	1			14
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					14
06	1380 N	820	-0-	-560	-0-	816	2	4	9	N	4					18
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1678	2	36	9	N	33					51
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1512	2	23	9	N	21					72
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					72
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	2	25	9	N	23					95
11	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1345	2	94	9	N	85	161	1			19
12	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	2	50	9	N	45	113	1			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	39	2	22	9	N	20					20
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					20
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					20
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-	20	7			-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 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	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					97
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	2			N	-0-					97
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					97
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	24	2	28	9	N	25					122
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					122
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	15	2	3	9	N	3	108	1			17
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					17
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					17
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					17
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					17
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			Y	-0-					7
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					7
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					7
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					7
05	1054	X	96	-0-	-958	-0-	96	2			Y	-0-					7
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					7
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					7
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					7
09	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					7
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			Y	-0-					7
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3272	2	29	9	Y	26					33
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 47,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 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-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			28
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			28
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			28
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			28
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			28
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			28
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			28
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			28
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			28
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

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

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
02	725 N	722	-0-	-3	-0-	722	2	N	-0-			-0-
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2	N	-0-			-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	207 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	232 N	182	-0-	-50	-0-	182 2		N	-0-			-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2		N	-0-			-0-
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	86 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	85 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	72 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	83 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78 2	3 9	N	3	3 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			20
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2	N	-0-			20
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			20
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			20
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			20
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-			20
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			20
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			20
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			20
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			20
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-			20
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			20

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 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	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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 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	2852 X	2554	-0-	-298	-0-	2554	2			N	-0-	62	7			109
02	2581 X	2294	-0-	-287	-0-	2287	2	7	9	N	6					115
03	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2408	2	2	9	N	2					117
04	2460 N	1822	-0-	-638	-0-	1821	2	1	9	N	1	118	1			-0-
05	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	2261	-0-	-49	-0-	2248	2	13	9	N	12					12
10	2387 N	2091	-0-	-296	-0-	2069	2	22	9	N	20					32
11	2130 N	1307	-0-	-823	-0-	1295	2	12	9	N	11					43
12	2325 N	1910	-0-	-415	-0-	1908	2	2	9	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 25,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	2			N	-0-					12
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					12
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					12
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					12
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					12
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					12
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					12
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					12
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					12
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					42
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					42
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					42
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					42
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					42
06	1050	N	756	-0-	-294	-0-	756	2			N	-0-					42
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					42
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					42
09	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					42
10	806	N	225	-0-	-581	-0-	225	2			N	-0-					42
*11	960	N	697	-0-	-263	-0-	697	2			N	-0-					42
12	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

01	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	161	-0-	-56	B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
04	210 N	126	-0-	-84	B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	217 N	145	-0-	-72	B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	167	-0-	-43	B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
11	120 N	55	-0-	-65	B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	B	-0-	150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					77
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					77
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					77
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					77
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					77
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					77
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					77
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					77
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2867	3	6	9	N	5					82
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					82
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					82
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 33,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

01	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	3			N	-0-					121
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					121
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	3			N	-0-					121
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					121
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	3			N	-0-					121
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					121
07	1147	N	894	-0-	-253	-0-	894	3			N	-0-					121
08	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	3			N	-0-					121
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					121
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	3			N	-0-					121
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					121
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					21
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					21
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					21
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					21
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					21
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					21
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					21
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					21
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					21
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					21

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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					108
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	88	3			N	-0-					108
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					108
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					108
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					108
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	N	4					112
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	198	3	6	9	N	5					117
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					117
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					117
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					120
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					122
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

01	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1244	3	28	9	Y	25					113
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083	1072	3	11	9	Y	10					123
03	DLQ G-10	1796	-0-	1796	2879	1764	3	32	9	Y	29					152
04	DLQ G-10	1614	-0-	1614	4493	1581	3	33	9	Y	30					182
05	DLQ G-10	1307	-0-	1307	5800	1284	3	23	9	Y	21					203
06	3000 N	1432	-0-	-1568	4232	1397	3	35	9	Y	32	175	1			60
07	3100 N	2062	-0-	-1038	3194	1855	3	207	9	Y	188	173	1			75
08	3100 N	1256	-0-	-1844	1350	1236	3	20	9	Y	18					93
09	1863 N	513	-0-	-1350	-0-	513	3			Y	-0-					93
10	2077 N	1352	-0-	-725	-0-	1313	3	39	9	Y	35					128
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1304	3	22	9	Y	20					148
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	3	35	9	Y	32					180

TOTAL GAS PROD: 16,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 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	1519 N	1027	-0-	-492	-0-	1027	3			Y	-0-					168
02	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	1228	3	34	9	Y	31	171	1			28
03	DLQ G-10	1326	-0-	1326	2588	1322	3	4	9	Y	4					32
04	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3780	1185	3	7	9	Y	6					38
05	DLQ G-10	1475	-0-	1475	5255	1471	3	4	9	Y	4					42
06	3000 N	1445	-0-	-1555	3700	1444	3	1	9	Y	1					43
07	3100 N	1113	-0-	-1987	1713	1111	3	2	9	Y	2					45
08	2999 N	1286	-0-	-1713	-0-	1278	3	8	9	Y	7					52
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1449	3	7	9	Y	6					58
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					58
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	3	2	9	Y	2					60
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2					62

TOTAL GAS PROD: 15,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					113
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					113
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					113
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					113
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					113
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					113
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					113
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					113
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					113
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					113
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					113
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

01	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					64
02	580 N	452	-0-	-128	-0-	452	3			N	-0-					64
03	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					64
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					64
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					64
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					64
07	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					64
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					64
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					64
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					64
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					64
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024

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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

01	465 N	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-			84
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			84
03	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-			84
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			84
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5			89
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			89
07	403 N	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-			89
08	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-			89
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-			89
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			89
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			89
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			131
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			131
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			131
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			131
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			131
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			131
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			131
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			131
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			131
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			131
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			131
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	3	8	9	N	7					125
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1235	3	36	9	N	33					158
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	3	37	9	N	34					192
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1829	3	41	9	N	37	183	1			46
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1479	3	19	9	N	17					63
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1499	3	14	9	N	13					76
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	3	15	9	N	14					90
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1327	3	47	9	N	43					133
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1208	3	22	9	N	20					153
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1408	3	34	9	N	31					184
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1399	3	41	9	N	37	170	1			51
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1924	3	39	9	N	35					86

TOTAL GAS PROD: 18,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

01	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					169
02	725	N	634	-0-	-91	-0-	634	3			N	-0-					169
03	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	3			N	-0-					169
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					169
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					169
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					169
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					169
08	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					169
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					169
10	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					169
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					169
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					46
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					46
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					46
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					46
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					46
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					46
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					46
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					46
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					46
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					46
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					46
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 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	328	-0-	-416	-0-	328	3			N	-0-					25
02	696	N	515	-0-	-181	-0-	326	3	189	9	N	172					197
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	161	3	10	9	N	9	169	1			37
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					37
05	558	N	145	-0-	-413	-0-	145	3			N	-0-					37
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					37
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					37
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					37
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	3			N	-0-					37
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					37
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					37
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	N	6					117
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2061	3	15	9	N	14					131
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2846	3	6	9	N	5					136
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	3	2	9	N	2					138
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	3	1	9	N	1					139
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2524	3	10	9	N	9					148
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2329	3	6	9	N	5					153
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2234	3	47	9	N	43	171	1			25
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					25
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	3	2	9	N	2					27
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					29
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	3	6	9	N	5					34

TOTAL GAS PROD: 25,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 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	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	3			N	-0-					63
02	1189	N	1010	-0-	-179	-0-	1010	3			N	-0-					63
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					63
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					63
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					63
06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	3			N	-0-					63
07	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					63
08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					63
09	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					63
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					63
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					63
12	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 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	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					153
02	261	N	40	-0-	-221	-0-	40	3			N	-0-					153
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					153
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					153
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					153
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					153
07	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-					153
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					153
09	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	3			N	-0-					153
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					153
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					153
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					33
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					33
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					33
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					33
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					33
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					33
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					33
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					33
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					33
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					33
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					33
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					33

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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	908	3	2	9	N	2					114
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					114
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	908	3	21	9	N	19					133
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					138
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1009	3	25	9	N	23					161
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	826	3	42	9	N	38	160	1			39
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	N	5					44
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	N	1					45
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	N	4					49
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					49
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	770	3	101	9	N	92					141
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	N	2					143

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					60
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					60
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					60
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					60
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					60
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					60
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					60
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					60
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					60
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					60
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					60
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					135
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					135
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					135
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					135
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					135
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					135
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					135
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					135
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					135
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					135
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					135
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 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	1984 N	1681	-0-	-303	-0-	1678	3	3	9	N	3					156
02	1682 N	1623	-0-	-59	-0-	1623	3			N	-0-					156
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					156
04	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1471	3			N	-0-					156
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	3	3	9	N	3					159
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					159
07	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					159
08	1953 N	1168	-0-	-785	-0-	1168	3			N	-0-					159
09	2010 N	1430	-0-	-580	-0-	1430	3			N	-0-					159
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	3	4	9	N	4					163
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	3	3	9	N	3					166
12	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	960 N	589	-0-	-371	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	930 N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	870 N	558	-0-	-312	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	780 N	498	-0-	-282	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					79
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					79
03	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					79
04	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	1035	3			N	-0-					79
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					79
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					79
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	3			N	-0-					79
08	1364 N	732	-0-	-632	-0-	732	3			N	-0-					79
09	1260 N	928	-0-	-332	-0-	928	3			N	-0-					79
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					79
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					79
12	961 N	744	-0-	-217	-0-	744	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 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	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					44
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					44
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					44
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					44
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					44
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					44
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					44
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					44
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					44
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					44
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					44
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					145
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					145
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					145
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					145
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					145
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					145
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					145
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					145
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					145
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					145
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					145
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					145

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					237
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					237
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					237
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					237
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					237
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					237
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					237
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					237
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					237
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					237
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					237
12	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	2361	3			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 36,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					123
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					123
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					123
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					123
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					123
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					123
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					123
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					123
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					123
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					123
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					123
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 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	930	N	895	-0-	-35	-0-	893	3	2	9	N	2					123
02	870	N	793	-0-	-77	-0-	779	3	14	9	N	13					136
03	930	N	501	-0-	-429	-0-	501	3			N	-0-					136
04	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	3			N	-0-					136
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					136
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	912	3	75	9	N	68	177	1			27
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					27
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					27
09	900	N	261	-0-	-639	-0-	261	3			N	-0-					27
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					27
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					27
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 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	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					44
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	446	3			N	-0-					44
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					44
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					44
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					44
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					44
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					44
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					44
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					44
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					44
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					44
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	3	11	9	N	10					96
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1914	3	69	9	N	63					159
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2793	3	53	9	N	48	160	1			47
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2385	3	20	9	N	18					65
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2294	3	15	9	N	14					79
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2357	3	17	9	N	15					94
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2299	3	19	9	N	17					111
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2086	3	20	9	N	18					129
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2173	3	39	9	N	35					164
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2215	3	26	9	N	24					188
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2200	3	75	9	N	68	180	1			76
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2630	3	28	9	N	25					101

TOTAL GAS PROD: 27,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

01	1116	N	540	-0-	-576	-0-	540	3			N	-0-					82
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					82
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					82
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					82
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					82
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					82
07	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					82
08	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	3			N	-0-					82
09	1050	N	285	-0-	-765	-0-	285	3			N	-0-					82
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					82
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					82
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					106
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	79	3			N	-0-					106
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					106
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					106
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					106
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					106
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					106
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					106
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					106
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					106
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 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	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					82
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					82
03	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	3			N	-0-					82
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					82
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					82
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					82
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					82
08	1023	N	394	-0-	-629	-0-	394	3			N	-0-					82
09	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	3			N	-0-					82
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					82
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					82
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	3	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 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	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1433	3	4	9	N	4					190
02	1566	N	1144	-0-	-422	-0-	1126	3	18	9	N	16					206
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1874	3	28	9	N	25	172	1			59
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	3	12	9	N	11					70
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	3	8	9	N	7					77
06	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	1381	3	21	9	N	19					96
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	3	7	9	N	6					102
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1222	3	13	9	N	12					114
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	3	8	9	N	7					121
10	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	1297	3			N	-0-					121
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					121
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 17,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 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	589	N	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-					177
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					177
03	868	N	360	-0-	-508	-0-	360	3			N	-0-					177
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					177
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					177
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					177
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					177
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					177
09	810	N	187	-0-	-623	-0-	187	3			N	-0-					177
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					177
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					177
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 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	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1104	3	3	9	N	3					97
02	1479	N	1377	-0-	-102	-0-	1364	3	13	9	N	12					109
03	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	1467	3	8	9	N	7					116
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5					121
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	N	5					126
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1534	3	13	9	N	12					138
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1317	3	7	9	N	6					144
08	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1357	3	17	9	N	15					159
09	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3			N	-0-					159
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	3	4	9	N	4					163
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	3	3	9	N	3					166
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-450	-0-	536	3	6	9	N	5					89
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					89
03	1798	N	646	-0-	-1152	-0-	637	3	9	9	N	8					97
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	561	3	15	9	N	14					111
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	N	1					112
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1529	3	10	9	N	9					121
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	559	3	9	9	N	8					129
08	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	1353	3	11	9	N	10					139
09	1530	N	490	-0-	-1040	-0-	490	3			N	-0-					139
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	3	2	9	N	2					141
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	3	2	9	N	2					143
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	398	3	3	9	N	3					146

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					59
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	3			N	-0-					59
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					59
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					59
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					59
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					59
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					59
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					59
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					59
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					59
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					59
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 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	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7617	3	59	9	N	54					124
02	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9334	3	114	9	N	104	168	1			60
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10622	3	95	9	N	86					146
04	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8492	3	87	9	N	79	173	1			52
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7779	3	2	9	N	2					54
06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					54
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7438	3	72	9	N	65					119
08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8523	3	196	9	N	178	178	1			119
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8311	3	85	9	N	77					196
10	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8942	3	11	9	N	10					206
11	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8070	3	2	9	N	2					208
12	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9530	3	80	9	N	73	177	1			104

TOTAL GAS PROD: 102,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					203
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					203
03	2263	N	862	-0-	-1401	-0-	862	3			N	-0-					203
04	2220	N	1912	-0-	-308	-0-	1912	3			N	-0-					203
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					203
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					203
07	1984	N	1541	-0-	-443	-0-	1541	3			N	-0-					203
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	3			N	-0-					203
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					203
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					203
11	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	1625	3			N	-0-					203
12	2573	N	1605	-0-	-968	-0-	1605	3			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 22,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3499	3	12	9	N	11					188
02	3509	X	2138	-0-	-1371	-0-	1914	3	224	9	N	204	180	1			212
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3875	3	40	9	N	36	178	1			70
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3647	3	44	9	N	40					110
05	3503	X	2316	-0-	-1187	-0-	2294	3	22	9	N	20					130
06	3630	X	2463	-0-	-1167	-0-	2454	3	9	9	N	8					138
07	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	3466	3	11	9	N	10					148
08	3751	X	2180	-0-	-1571	-0-	2170	3	10	9	N	9					157
09	3630	X	3109	-0-	-521	-0-	3086	3	23	9	N	21					178
10	3472	X	2317	-0-	-1155	-0-	2304	3	13	9	N	12					190
11	3360	X	2296	-0-	-1064	-0-	2288	3	8	9	N	7					197
12	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3462	3	6	9	N	5					202

TOTAL GAS PROD: 34,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 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	3782	X	2982	-0-	-800	-0-	2982	3			N	-0-					130
02	3538	X	2655	-0-	-883	-0-	2655	3			N	-0-					130
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					130
04	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	3060	3			N	-0-					130
05	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3			N	-0-					130
06	3660	X	809	-0-	-2851	-0-	809	3			N	-0-					130
07	3782	X	2349	-0-	-1433	-0-	2349	3			N	-0-					130
08	3782	X	2967	-0-	-815	-0-	2967	3			N	-0-					130
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					130
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					130
11	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2549	3			N	-0-					130
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 34,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					101
02	1305	N	1204	-0-	-101	-0-	1204	3			N	-0-					101
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					101
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					101
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					101
06	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3			N	-0-					101
07	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			N	-0-					101
08	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	3			N	-0-					101
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					101
10	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	1402	3			N	-0-					101
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					101
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 18,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 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	3069	X	2180	-0-	-889	-0-	2136	3	44	9	N	40	158	1			77
02	3219	X	2667	-0-	-552	-0-	2476	3	191	9	N	174	179	1			72
03	3441	X	2505	-0-	-936	-0-	2465	3	40	9	N	36					108
04	3330	X	2693	-0-	-637	-0-	2547	3	146	9	N	133	179	1			62
05	2852	X	2550	-0-	-302	-0-	2508	3	42	9	N	38					100
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	2349	3	190	9	N	173	161	1			112
07	2852	X	2062	-0-	-790	-0-	2040	3	22	9	N	20					132
08	2790	X	1032	-0-	-1758	-0-	1012	3	20	9	N	18					150
09	2700	X	2320	-0-	-380	-0-	2208	3	112	9	N	102	177	1			75
10	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	2452	3	28	9	N	25					100
11	2550	X	2213	-0-	-337	-0-	2213	3			N	-0-					100
12	2387	X	1347	-0-	-1040	-0-	1345	3	2	9	N	2					102

TOTAL GAS PROD: 26,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					157
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					157
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					157
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					157
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					157
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					157
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					157
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-					157
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					157
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					157
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					157
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 16,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

CORSA RESOURCES, LLC 100584
KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 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	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-

CR2 ENERGY LLC 101608
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

01	124 N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

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

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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

01	279 N	272	-0-	-7	-0-	22	1	250	2	N	-0-			-0-
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	20	1	237	2	N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	24	1	239	2	N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	8	1	259	2	N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	2	1	249	2	N	-0-			-0-
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	2	1	182	2	N	-0-			-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	134	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 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	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	120	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1443	-0-	-7	-0-	112	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	114	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	10	1	1267	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	16	1	1219	2	Y	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	65	1	1490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	103	1	1492	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 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	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	26	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	32	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	180	-0-	-285	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	307	-0-	-189	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 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	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-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 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	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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

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

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

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 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	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-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 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	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1479 N	1254	-0-	-225	-0-	97	1	1157	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	99	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1281	-0-	-249	-0-	118	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	38	1	1258	2	N	-0-					-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	828	-0-	-505	-0-	11	1	817	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1117	-0-	-503	-0-	1	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 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	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-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 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	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-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 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	-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 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	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-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 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	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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 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	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-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 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	-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 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	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-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 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	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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-

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

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 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	-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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 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	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-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4699					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					25
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					25
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					25
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					25
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					25
06	1680 N	1114	-0-	-566	-0-	1114	2			N	-0-					25
07	1736 N	1444	-0-	-292	-0-	1444	2			N	-0-					25
08	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					25
09	2618 N	2595	-0-	-23	-0-	2595	2			N	-0-					25
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					25
11	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					25
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 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	2170	X	570	-0-	-1600	-0-	570	2			N	-0-					137
02	2030	X	1431	-0-	-599	-0-	1431	2			N	-0-	137	1			-0-
03	1953	N	667	-0-	-1286	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	391	-0-	-1128	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	930	N	415	-0-	-515	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4486	-0-	1386	1386	4386	2	100	9	N	91					91
11	3000	N	3066	-0-	66	1452	2986	2	80	9	N	73	94	1			70
12	3100	N	3073	-0-	-27	1425	2988	2	85	9	N	77					147

TOTAL GAS PROD: 17,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 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	N	1341	-0-	-581	-0-	1341	2			N	-0-					23
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					23
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					23
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					23
05	2077	N	1111	-0-	-966	-0-	1111	2			N	-0-					23
06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			N	-0-					23
07	1953	N	1377	-0-	-576	-0-	1377	2			N	-0-					23
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	2			N	-0-					23
09	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2			N	-0-					23
10	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-					23
11	2912	N	2837	-0-	-75	-0-	2837	2			N	-0-					23
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 22,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 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	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	2005	2	7	9	N	6	66	7	1	8	25
02	2001	N	1875	-0-	-126	-0-	1857	2	18	9	N	16	1	8			40
03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			40
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1938	2	81	9	N	74	104	1			10
05	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	1846	2	6	9	N	5					15
06	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					15
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					15
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					15
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					15
10	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			N	-0-					15
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					15
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	36	7			8
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					8
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					8
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					8
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					8
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					8
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					8
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					8
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					8
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					8
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					8
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 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	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	3946	2	249	9	N	226	275	7			50
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3640	2	48	9	N	44					94
03	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	-0-					94
04	4050	X	3389	-0-	-661	-0-	3389	2			N	-0-					94
05	4185	X	3014	-0-	-1171	-0-	3014	2			N	-0-					94
06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2			N	-0-					94
07	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					94
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					94
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					94
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					94
11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					94
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 49,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					56
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					56
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					56
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					56
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					56
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					56
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					56
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					56
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					56
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					56
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2701	-0-	-740	-0-	2692	2	9	9	N	8	10	7			72
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3301	2	7	9	N	6					78
03	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	2876	2	8	9	N	7					85
04	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	2828	2	17	9	N	15					100
05	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2725	2	6	9	N	5	1	8			104
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3520	2	29	9	N	26	89	1	1	8	40
07	3534	X	3405	-0-	-129	-0-	3405	2			N	-0-					40
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					40
09	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	3382	2			N	-0-					40
10	3565	X	3488	-0-	-77	-0-	3488	2			N	-0-					40
11	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2			N	-0-					40
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	2	21	9	N	19					59

TOTAL GAS PROD: 38,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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	3503	X	2579	-0-	-924	-0-	2579	2			N	-0-					75
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					75
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4278	2	4	9	N	4	4	1			75
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3122	2	3	9	N	3	3	1			75
05	3627	X	2771	-0-	-856	-0-	2769	2	2	9	N	2	2	8			75
06	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	3344	2	2	9	N	2	2	8			75
07	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3546	2	1	9	N	1	1	8			75
08	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3499	2			N	-0-					75
09	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3168	2	1	9	N	1	1	8			75
10	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	3294	2	1	9	N	1	1	8			75
11	3420	X	2686	-0-	-734	-0-	2565	2	121	9	N	110					185
12	3534	X	2357	-0-	-1177	-0-	2210	2	147	9	N	134	1	8			318

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 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	3100	N	2639	-0-	-461	3094	2638	2	1	9	N	1	1	1			35
02	2900	N	2133	-0-	-767	2327	2133	2			N	-0-					35
03	3100	N	2633	-0-	-467	1860	2631	2	2	9	N	2	2	1			35
04	3000	N	2531	-0-	-469	1391	2487	2	44	9	N	40	65	1			10
05	3100	N	2222	-0-	-878	513	2221	2	1	9	N	1	1	8			10
06	2902	N	2389	-0-	-513	-0-	2389	2			N	-0-					10
07	2604	N	2282	-0-	-322	-0-	2282	2			N	-0-					10
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					10
09	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	2232	2	50	9	N	45					55
10	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2277	2	59	9	N	54					109
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	5					114
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2342	2	37	9	N	34					148

TOTAL GAS PROD: 28,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 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	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					19
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-					19
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					19
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					19
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					19
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					19
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					19
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

01	2666 X	2327	-0-	-339	-0-	2327	2			N	-0-	10	7			10
02	2494 X	2424	-0-	-70	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	1			10
03	2604 X	2565	-0-	-39	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	1			10
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	1			10
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8			10
06	2490 N	1381	-0-	-1109	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			10
07	2666 N	1078	-0-	-1588	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			10
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					10
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	8			10
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					10
11	2580 N	1333	-0-	-1247	-0-	1294	2	39	9	N	35					45
12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	8			45

TOTAL GAS PROD: 26,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 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	5518	X	2998	-0-	-2520	-0-	2998	2			N	-0-					60
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7009	2	268	9	N	244	193	1	1	8	110
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6960	2	165	9	N	150	194	1	1	8	65
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					65
05	5518	X	707	-0-	-4811	-0-	707	2			N	-0-					65
06	5340	X	2559	-0-	-2781	-0-	2559	2			N	-0-					65
07	5518	X	4808	-0-	-710	-0-	4624	2	184	9	N	167	42	1			190
08	5518	X	2163	-0-	-3355	-0-	2163	2			N	-0-					190
09	5340	X	1882	-0-	-3458	-0-	1816	2	66	9	N	60					250
10	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	4128	2	24	9	N	22	167	1			105
11	4650	X	2424	-0-	-2226	-0-	2424	2			N	-0-					105
12	4805	X	1483	-0-	-3322	-0-	1483	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 43,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 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	961	N	538	-0-	-423	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					20
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					20
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					20
04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2			N	-0-					20
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					20
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	2			N	-0-					20
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					20
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					20
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					20
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					20
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1065	2	133	9	N	121	87	1			54
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 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	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					77
02	551	N	509	-0-	-42	-0-	509	2			N	-0-					77
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					77
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	552	2	112	9	N	102	166	1			13
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					13
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					13
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					13
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					13
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					13
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					13
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					13
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 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	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					13
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					13
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					13
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					13
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					13
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					13
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					13
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					13
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					13
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					13
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					13
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	N	1	1	8			13

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					88
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					88
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					88
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					88
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					88
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					88
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					88
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					88
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					88

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	198	2	157	9	N	143	171	7			30
02	377 N	202	-0-	-175	-0-	202	2			N	-0-					30
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					30
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					30
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					30
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					30
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	N	7					37
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N	8					45
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					45
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					45
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10					55
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1771	2	99	9	N	90					145

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 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	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			N	-0-					23
02	1827 N	1553	-0-	-274	-0-	1553	2			N	-0-					23
03	1984 N	1645	-0-	-339	-0-	1645	2			N	-0-					23
04	1710 N	1490	-0-	-220	-0-	1490	2			N	-0-					23
05	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	1486	2			N	-0-					23
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			N	-0-					23
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					23
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					23
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					23
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1696	2	182	9	N	165	131	1			57
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					57
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

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

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 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	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					7
02	4640 X	3161	-0-	-1479	-0-	3161	2			Y	-0-					7
03	4960 X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2			Y	-0-					7
04	4800 X	3791	-0-	-1009	-0-	3791	2			Y	-0-					7
05	4960 X	856	-0-	-4104	-0-	856	2			Y	-0-					7
06	4800 X	4687	-0-	-113	-0-	4687	2			Y	-0-					7
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					7
08	3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			Y	-0-					7
09	4680 X	3872	-0-	-808	-0-	3872	2			Y	-0-					7
10	4836 X	4219	-0-	-617	-0-	4219	2			Y	-0-					7
11	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3948	2	29	9	Y	26					33
12	4371 X	4119	-0-	-252	-0-	4119	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 45,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 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	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					132
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					132
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					132
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					132
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					132
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					132
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					132
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					132
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					132
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					132
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					132
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			138
02	261 N	106	-0-	-155	-0-	106	2	N	-0-			138
03	279 N	88	-0-	-191	-0-	88	2	N	-0-			138
04	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2	N	-0-			138
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			138
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			138
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			138
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			138
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			138
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			138
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			138
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			138

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 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	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	1			33
02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2288	2	201	9	N	183	187	1	2	8	27
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2286	2	3	9	N	3	3	8			27
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2304	2	4	9	N	4	4	8			27
05	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	2300	2	4	9	N	4	4	8			27
06	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	2065	2	3	9	N	3	3	8			27
07	2387 N	1542	-0-	-845	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			27
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					27
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2496	2	1	9	N	1	1	8			27
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2677	2	2	9	N	2	2	8			27
11	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	2522	2			N	-0-					27
12	2573 N	2358	-0-	-215	-0-	2355	2	3	9	N	3	3	8			27

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					18
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					18
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					18
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					18
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					18
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					18
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					18
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					31
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					31
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					31
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					31
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					31
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					31
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					31
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					31
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					31
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					31
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					31
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 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	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	262	2	162	9	N	147			147
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	224	2	17	9	N	15			162
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			162
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	305	2	86	9	N	78			240

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 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	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	3833	2	1	9	N	1	1	1			20
02	3857 X	3196	-0-	-661	-0-	3196	2			N	-0-					20
03	4123 X	2931	-0-	-1192	-0-	2928	2	3	9	N	3	3	1			20
04	3990 X	2714	-0-	-1276	-0-	2625	2	89	9	N	81	2	1			99
05	3844 X	3059	-0-	-785	-0-	3057	2	2	9	N	2	2	8			99
06	3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8			99
07	3410 X	2193	-0-	-1217	-0-	2192	2	1	9	N	1	1	8			99
08	3069 X	2236	-0-	-833	-0-	2236	2			N	-0-					99
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2988	2	1	9	N	1	1	8			99
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	2	1	9	N	1	1	8			99
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					99
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4012	2	3	9	N	3	3	8			99

TOTAL GAS PROD: 37,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

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

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 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	496	N	460	-0-	-36	-0-	11	1	447	2	Y	2					10
							2	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	Y	7					17
							8	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	8					25
							9	9									
04	450	N	225	-0-	-225	-0-	6	1	217	2	Y	2	23	1			4
							2	9									
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			Y	-0-					4
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	17	1	428	2	Y	4					8
							4	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					8
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	1					9
							1	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	Y	5					14
							6	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	2					16
							2	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	4					20
							4	9									
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	440	2	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 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	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	42	1	1645	2	Y	8					72
							9	9									
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	62	1	1819	2	Y	22	70	1			24
							24	9									
03	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	63	1	1890	2	Y	27					51
							30	9									
04	2160	X	975	-0-	-1185	-0-	21	1	952	2	Y	2					53
							2	9									
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					53
06	1980	X	1946	-0-	-34	-0-	51	1	1885	2	Y	9					62
							10	9									
07	2046	X	2017	-0-	-29	-0-	55	1	1951	2	Y	10	56	1			16
							11	9									
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	2	Y	23					39
							25	9									
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2150	2	Y	7					46
							8	9									
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	87	1	2413	2	Y	11					57
							12	9									
11	2160	X	1715	-0-	-445	-0-	38	1	1666	2	Y	10					67
							11	9									
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	57	1	2427	2	Y	22	81	1			8
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	922	2	Y	5					35
							6	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	2	Y	12	34	1			13
							13	9									
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	23	1	687	2	Y	10					23
							11	9									
04	930	N	454	-0-	-476	-0-	10	1	443	2	Y	1					24
							1	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					24
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	5					29
							6	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	25	1	884	2	Y	4	26	1			7
							4	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	Y	8					15
							9	9									
09	1050	N	858	-0-	-192	-0-	29	1	827	2	Y	2					17
							2	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	2	Y	5					22
							6	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	824	2	Y	5					27
							6	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	2	Y	11	34	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 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	2294	X	1875	-0-	-419	-0-	39	1	1792	2	Y	40	60	1			60
							44	9									
02	1537	X	1263	-0-	-274	-0-	43	1	1207	2	Y	12	53	1			19
							13	9									
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	154	1	4520	2	Y	86	67	1			38
							95	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	43	1	2053	2	Y	24					62
							26	9									
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	24	86	1			-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	134	1	4568	2	Y	59					59
							65	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	144	1	4354	2	Y	43					102
							47	9									
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	134	1	3515	2	Y	50	85	1			67
							55	9									
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	78	1	1822	2	Y	11					78
							12	9									
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	78	1	1972	2	Y	36	78	1			36
							40	9									
11	1590	X	1138	-0-	-452	-0-	20	1	1109	2	Y	8					44
							9	9									
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	143	1	4496	2	Y	71					115
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 32,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	14	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	20	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1453	2	Y	7					58
							8	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	52	1	1527	2	Y	18	57	1			19
							20	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	2	Y	23					42
							25	9									
04	1440	N	874	-0-	-566	-0-	18	1	854	2	Y	2					44
							2	9									
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					44
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	57	1	2127	2	Y	10					54
							11	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	50	1	1760	2	Y	9	48	1			15
							10	9									
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1794	2	Y	19					34
							21	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	5					39
							6	9									
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	56	1	1549	2	Y	7					46
							8	9									
11	1740	N	1201	-0-	-539	-0-	27	1	1166	2	Y	7					53
							8	9									
12	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	26	1	1104	2	Y	10	59	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1	1839	2	Y	7					39
						8	9									
02	2175 X	2145	-0-	-30	-0-	86	1	2028	2	Y	28					67
						31	9									
03	2325 X	2299	-0-	-26	-0-	94	1	2159	2	Y	42					109
						46	9									
04	2250 X	1150	-0-	-1100	-0-	32	1	1105	2	Y	12	100	1			21
						13	9									
05	2294 X	16	-0-	-2278	-0-	16	2			Y	-0-					21
06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	88	1	2218	2	Y	19					40
						21	9									
07	2294 X	1627	-0-	-667	-0-	63	1	1561	2	Y	3					43
						3	9									
08	2294 X	1534	-0-	-760	-0-	59	1	1467	2	Y	7					50
						8	9									
09	2340 X	2328	-0-	-12	-0-	83	1	2220	2	Y	23					73
						25	9									
10	2418 X	2360	-0-	-58	-0-	97	1	2249	2	Y	13					86
						14	9									
11	2340 X	1896	-0-	-444	-0-	66	1	1807	2	Y	21					107
						23	9									
12	2418 X	2152	-0-	-266	-0-	80	1	2055	2	Y	15					122
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 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	434	N	291	-0-	-143	-0-	7	1	283	2	Y	1					4
							1	9									
02	493	N	410	-0-	-83	-0-	16	1	387	2	Y	6					10
							7	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	7					17
							8	9									
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	6	1	205	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			Y	-0-					3
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	Y	7					10
							8	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					10
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	1					11
							1	9									
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	17	1	449	2	Y	5					16
							6	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	2					18
							2	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	4					22
							4	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	494	2	Y	4					26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	6	1	254	2	Y	1					7
							1	9									
02	1189	N	430	-0-	-759	-0-	17	1	406	2	Y	6					13
							7	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	9					22
							10	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	3	20	1			5
							3	9									
05	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			Y	-0-					5
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	14	1	364	2	Y	3					8
							3	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					8
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	1					9
							1	9									
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	Y	5					14
							6	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	Y	2					16
							2	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	Y	4					20
							4	9									
12	527	N	311	-0-	-216	-0-	12	1	297	2	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 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	682	N	227	-0-	-455	-0-	5	1	221	2	Y	1					10
							1	9									
02	290	N	190	-0-	-100	-0-	8	1	179	2	Y	3					13
							3	9									
03	465	N	195	-0-	-270	-0-	8	1	183	2	Y	4					17
							4	9									
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	4	1	144	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	2					4
							2	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					4
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	1					5
							1	9									
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	6	1	152	2	Y	2					7
							2	9									
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	10	1	220	2	Y	1					8
							1	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	Y	3					11
							3	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	40	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	59	1	1665	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	48	1	1407	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1033	-0-	-767	-0-	21	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	66	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	53	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	54	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	1266	-0-	-1044	-0-	52	1	1214	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	53	1	1330	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	575	-0-	-865	-0-	10	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	793	-0-	-509	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	112	1	5116	2	Y	101	121	1			140
							111	9									
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	173	1	4886	2	Y	44	123	1			61
							48	9									
03	8401	X	5987	-0-	-2414	-0-	194	1	5690	2	Y	94	113	1			42
							103	9									
04	8130	X	3593	-0-	-4537	-0-	73	1	3480	2	Y	36					78
							40	9									
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	21	99	1			-0-
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	198	1	6764	2	Y	76					76
							84	9									
07	5983	X	4968	-0-	-1015	-0-	157	1	4765	2	Y	42					118
							46	9									
08	5983	X	5032	-0-	-951	-0-	183	1	4783	2	Y	60	98	1			80
							66	9									
09	7050	X	4644	-0-	-2406	-0-	191	1	4429	2	Y	22					102
							24	9									
10	7285	X	4540	-0-	-2745	-0-	170	1	4294	2	Y	69	102	1			69
							76	9									
11	7050	X	2324	-0-	-4726	-0-	41	1	2265	2	Y	16					85
							18	9									
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	168	1	5303	2	Y	77					162
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 54,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
02	493	N	360	-0-	-133	-0-	360	2	N	-0-		-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
04	600	N	104	-0-	-496	-0-	104	2	N	-0-		-0-
05	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2	N	-0-		-0-
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2	N	-0-		-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2	N	-0-		-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

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

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	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-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	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-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7428 R	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-			-0-
02	6728 R	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
03	6448 #	3801	-0-	-2647	-0-	123	1	3678	2	N	-0-			-0-
04	7200 #	3709	-0-	-3491	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
05	7440 #	3685	-0-	-3755	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
06	7200 #	2162	-0-	-5038	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
07	7192 #	2322	-0-	-4870	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
08	3844 #	1706	-0-	-2138	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
09	3720 #	2025	-0-	-1695	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
10	3689 #	1554	-0-	-2135	-0-	117	1	1437	2	N	-0-			-0-
11	2250 #	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
12	2325 #	1312	-0-	-1013	-0-	35	1	1277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

01	27652 X	21011	-0-	-6641	-0-	844	1	20167	2	N	-0-			-0-
02	25868 X	18214	-0-	-7654	-0-	428	1	17786	2	N	-0-			-0-
03	24335 X	18798	-0-	-5537	-0-	658	1	18140	2	N	-0-			-0-
04	22110 X	20786	-0-	-1324	-0-	686	1	20100	2	N	-0-			-0-
05	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	658	1	20952	2	N	-0-			-0-
06	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	834	1	20651	2	N	-0-			-0-
07	21483 X	14883	-0-	-6600	-0-	33	1	14850	2	N	-0-			-0-
08	23399 X	23399	-0-	-0-	-0-	23399	2			N	-0-			-0-
09	21480 X	20675	-0-	-805	-0-	20675	2			N	-0-			-0-
10	26804 X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	2			N	-0-			-0-
11	25183 X	25183	-0-	-0-	-0-	25183	2			N	-0-			-0-
12	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	24410	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

01	9238 X	8403	-0-	-835	-0-	337	1	8066	2	N	-0-			-0-
02	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	215	1	8953	2	N	-0-			-0-
03	8060 X	4516	-0-	-3544	-0-	158	1	4358	2	N	-0-			-0-
04	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	305	1	8928	2	N	-0-			-0-
05	9796 X	8251	-0-	-1545	-0-	251	1	8000	2	N	-0-			-0-
06	9480 X	8557	-0-	-923	-0-	332	1	8225	2	N	-0-			-0-
07	9796 X	5500	-0-	-4296	-0-	12	1	5488	2	N	-0-			-0-
08	9548 X	8458	-0-	-1090	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
09	9240 X	7958	-0-	-1282	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
10	8835 X	8310	-0-	-525	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
11	8550 X	7797	-0-	-753	-0-	7797	2			N	-0-			-0-
12	8463 X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

01	33728 X	32432	-0-	-1296	-0-	1318	1	31114	2	N	-0-			-0-
02	31639 X	30721	-0-	-918	-0-	265	1	30456	2	N	-0-			-0-
03	34193 X	32925	-0-	-1268	-0-	1008	1	31917	2	N	-0-			-0-
04	33090 X	31354	-0-	-1736	-0-	907	1	30447	2	N	-0-			-0-
05	34193 X	29736	-0-	-4457	-0-	919	1	28817	2	N	-0-			-0-
06	31860 X	30233	-0-	-1627	-0-	1173	1	29060	2	N	-0-			-0-
07	32922 X	21771	-0-	-11151	-0-	48	1	21723	2	N	-0-			-0-
08	32922 X	32805	-0-	-117	-0-	32805	2			N	-0-			-0-
09	31350 X	29150	-0-	-2200	-0-	29150	2			N	-0-			-0-
10	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	31836	2			N	-0-			-0-
11	31740 X	30673	-0-	-1067	-0-	30673	2			N	-0-			-0-
12	32798 X	31576	-0-	-1222	-0-	31576	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 365,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

01	21607 X	18075	-0-	-3532	-0-	726	1	17349	2	N	-0-			-0-
02	20213 X	19416	-0-	-797	-0-	456	1	18960	2	N	-0-			-0-
03	21421 X	21418	-0-	-3	-0-	749	1	20669	2	N	-0-			-0-
04	20700 X	20590	-0-	-110	-0-	680	1	19910	2	N	-0-			-0-
05	21235 X	20414	-0-	-821	-0-	621	1	19793	2	N	-0-			-0-
06	20730 X	20372	-0-	-358	-0-	791	1	19581	2	N	-0-			-0-
07	21421 X	12485	-0-	-8936	-0-	27	1	12458	2	N	-0-			-0-
08	21421 X	19898	-0-	-1523	-0-	19898	2			N	-0-			-0-
09	20580 X	18442	-0-	-2138	-0-	18442	2			N	-0-			-0-
10	21049 X	19283	-0-	-1766	-0-	19283	2			N	-0-			-0-
11	20370 X	18291	-0-	-2079	-0-	18291	2			N	-0-			-0-
12	19902 X	19120	-0-	-782	-0-	19120	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2916	-0-	-91	-0-	308	1	2608	2	N	-0-					-0-
02	2813 X	1921	-0-	-892	-0-	99	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	54	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	25	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	1	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2711	-0-	-420	-0-	30	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	23	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	2852 X	2438	-0-	-414	-0-	24	1	2414	2	N	-0-					-0-
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

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

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 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	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	2			Y	-0-					10
02	1595	N	1394	-0-	-201	-0-	1394	2			Y	-0-					10
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	2	1	1735	2	Y	-0-					10
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					10
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	290	1	1762	2	Y	-0-					10
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	553	1	1899	2	Y	-0-					10
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	386	1	1853	2	Y	-0-					10
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	343	1	1739	2	Y	-0-					10
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	453	1	1549	2	Y	-0-					10
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	457	1	1633	2	Y	-0-					10
11	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	336	1	1266	2	Y	-0-					10
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 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	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	914	-0-	-43	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	173	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	291	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	220	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	230	1	1167	2	Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	290	1	992	2	Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	291	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	215	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 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	1767	X	774	-0-	-993	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	815	-0-	-363	-0-	115	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	200	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	189	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	207	1	1047	2	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	257	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	207	1	739	2	Y	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	295	1	1111	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 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	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	1885	X	1675	-0-	-210	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1726	-0-	-289	-0-	2	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1838	-0-	-112	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1998	-0-	-17	-0-	282	1	1716	2	Y	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	517	1	1776	2	Y	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	382	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	345	1	1749	2	Y	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	494	1	1688	2	Y	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	545	1	1949	2	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	422	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 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	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					5
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					5
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					5
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					5
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					5
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	14	1	49	2	N	-0-					5
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					5
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					5
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	2	N	-0-					5
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-					5
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					8
02	754	N	541	-0-	-213	-0-	541	2			Y	-0-					8
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	1	1	627	2	Y	-0-					8
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-					8
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	101	1	613	2	Y	-0-					8
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	179	1	613	2	Y	-0-					8
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	141	1	678	2	Y	-0-					8
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	128	1	649	2	Y	-0-					8
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	168	1	575	2	Y	-0-					8
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	169	1	605	2	Y	-0-					8
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	175	1	661	2	Y	-0-					8
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 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	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					42
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					42
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					42
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					42
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	N	-0-					42
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					42
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					42
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	2	N	-0-					42
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					42
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	165	2	N	-0-					42
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					47
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	2			Y	-0-					47
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					47
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					47
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					47
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	60	1	206	2	Y	-0-					47
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	43	1	204	2	Y	-0-					47
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	Y	-0-					47
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	45	1	153	2	Y	-0-					47
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	46	1	165	2	Y	-0-					47
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	35	1	131	2	Y	-0-					47
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			35
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			35
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	1242	2	N	-0-			35
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			35
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	198	1	1205	2	N	-0-			35
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	367	1	1262	2	N	-0-			35
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	275	1	1317	2	N	-0-			35
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	257	1	1299	2	N	-0-			35
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	310	1	1059	2	N	-0-			35
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	307	1	1098	2	N	-0-			35
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	230	1	867	2	N	-0-			35
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 14,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			10
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			10
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1	1	1112	2	N	-0-			10
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2			N	-0-			10
05	1364	N	966	-0-	-398	-0-	136	1	830	2	N	-0-			10
06	1080	N	103	-0-	-977	-0-	23	1	80	2	N	-0-			10
07	1147	N	842	-0-	-305	-0-	145	1	697	2	N	-0-			10
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	186	1	943	2	N	-0-			10
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	241	1	824	2	N	-0-			10
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	255	1	913	2	N	-0-			10
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	349	1	1317	2	N	-0-			10
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	3	1	2038	2	N	-0-			-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	282	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	421	1	1445	2	N	-0-			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	357	1	1714	2	N	-0-			-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	240	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	352	1	1203	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	244	1	872	2	N	-0-			-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	228	1	858	2	N	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			25
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			25
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			25
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			25
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-			25
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	Y	-0-			25
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	16	1	79	2	Y	-0-			25
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-			25
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	84	2	Y	-0-			25
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	-0-			25
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			25
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 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	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	58	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	28	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	184	-0-	-188	-0-	30	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	123	-0-	-147	-0-	28	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 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	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					8
02	551	N	420	-0-	-131	-0-	420	2			N	-0-					8
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	1	1	402	2	N	-0-					8
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					8
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	59	1	356	2	N	-0-					8
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	2	N	-0-					8
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	109	1	524	2	N	-0-					8
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	100	1	507	2	N	-0-					8
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	2	N	-0-					8
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	134	1	480	2	N	-0-					8
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	134	1	506	2	N	-0-					8
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					13
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					13
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					13
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					13
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	N	-0-					13
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					13
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					13
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-					13
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	2	N	-0-					13
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					13
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	2	N	-0-					13
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					53
02	580	N	522	-0-	-58	-0-	522	2			N	-0-					53
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	1	1	593	2	N	-0-					53
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					53
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	515	2	N	-0-					53
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	144	1	496	2	N	-0-					53
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	117	1	560	2	N	-0-					53
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	105	1	534	2	N	-0-					53
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	140	1	479	2	N	-0-					53
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	138	1	495	2	N	-0-					53
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	107	1	405	2	N	-0-					53
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 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	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	725	N	480	-0-	-245	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	57	1	348	2	N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	155	1	533	2	N	-0-					-0-
07	806	N	470	-0-	-336	-0-	81	1	389	2	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	119	1	604	2	N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	154	1	528	2	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	140	1	499	2	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	174	1	655	2	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3					28
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					28
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					28
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					28
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					28
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					28
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					28
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					28
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					28
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					28
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					28
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 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	93	N	28	-0-	-65	-0-	24	2	4	9	Y	4					46
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			Y	-0-					46
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					46
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					46
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					46
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					46
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					46
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					46
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					46
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					46
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					46
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	60 7		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

01	62 N	32	-0-	-30	-0-	7	2	25 9	Y	23		23
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2		Y	-0-		23
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-		23
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		23
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		23
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-		23
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		23
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-		23
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		23
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-		23
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		Y	-0-		23
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-		23

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	2	25	9	Y	23					23
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					23
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					23
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					23
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					23
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					23
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					23
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					23
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					23
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					23
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					23
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

01	62	N	21	-0-	-41	-0-	19	2	2	9	Y	2					58
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					58
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					58
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					58
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					58
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					58
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					58
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					58
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					58
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					58
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	111	140	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	1921	N	1810	-0-	-111	-0-	81	1	1729	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	47	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	637	-0-	-913	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	681	-0-	-869	-0-	31	1	650	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	588	-0-	-912	-0-	26	1	562	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	579	-0-	-971	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
*11	1050	X	211	-0-	-839	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		Y	-0-			47
02	261 N	156	-0-	-105	-0-	156	2		Y	-0-			47
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			47
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			47
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		Y	-0-			47
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			47
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2		Y	-0-			47
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			47
09	450 N	218	-0-	-232	-0-	218	2		Y	-0-			47
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			47
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		Y	-0-			47
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			13

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

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 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	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	6 2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	6 2	N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	6 2	N	-0-			-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 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	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-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					27
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					27
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					27
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					27
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	7	1	45	2	N	-0-					27
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	12	1	42	2	N	-0-					27
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	11	1	55	2	N	-0-					27
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	10	1	50	2	N	-0-					27
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	19	1	65	2	N	-0-					27
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	19	1	69	2	N	-0-					27
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	12	1	47	2	N	-0-					27
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27

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

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6196 - 6242

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

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

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

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	17	1	59	2	N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	17	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					17
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					17
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					17
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					17
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					17
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					17
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					17
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					17
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					17
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					17
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	Y	-0-					17
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 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	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-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1231	-0-	-505	-0-	1231	2			N	-0-					13
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					13
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	2	1	1444	2	N	-0-					13
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					13
05	1085	N	293	-0-	-792	-0-	41	1	252	2	N	-0-					13
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					13
07	1271	N	17	-0-	-1254	-0-	3	1	14	2	N	-0-					13
08	279	N	60	-0-	-219	-0-	10	1	50	2	N	-0-					13
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-					13
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					13
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	2	N	-0-					13
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 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	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	174	N	134	-0-	-40	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	2	N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	35	1	119	2	N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	2	N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	26	1	94	2	N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	2	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 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	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-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 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-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8191	-0-	-272	-0-	298	1	7893	2	N	-0-					-0-
02	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	328	1	7616	2	N	-0-					-0-
03	8463 X	8388	-0-	-75	-0-	62	1	8326	2	N	-0-					-0-
04	8190 X	7948	-0-	-242	-0-	148	1	7800	2	N	-0-					-0-
05	8463 X	7892	-0-	-571	-0-	130	1	7762	2	N	-0-					-0-
06	8190 X	7917	-0-	-273	-0-	172	1	7743	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	8463 X	6085	-0-	-2378	-0-	67	1	6018	2	N	-0-					-0-
08	8401 X	8343	-0-	-58	-0-	235	1	8108	2	N	-0-					-0-
09	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	262	1	7857	2	N	-0-					-0-
10	8184 X	8075	-0-	-109	-0-	238	1	7837	2	N	-0-					-0-
11	8070 X	7638	-0-	-432	-0-	98	1	7538	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	8401 X	6928	-0-	-1473	-0-	147	1	6781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

01	837 N	787	-0-	-50	-0-	29	1	758	2	N	-0-					-0-
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	30	1	697	2	N	-0-					-0-
03	899 N	786	-0-	-113	-0-	6	1	780	2	N	-0-					-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	15	1	812	2	N	-0-					-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	891	2	N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	N	-0-					-0-
07	868 N	768	-0-	-100	-0-	8	1	760	2	N	-0-					-0-
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	21	1	726	2	N	-0-					-0-
09	780 N	567	-0-	-213	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
10	775 N	536	-0-	-239	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	7	1	563	2	N	-0-					-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	11	1	506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4977	-0-	-572	-0-	181	1	4796	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4457	-0-	-386	-0-	184	1	4273	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	2700	-0-	-2477	-0-	20	1	2680	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	95	1	5005	2	N	-0-			-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	95	1	5655	2	N	-0-			-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	109	1	4877	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4744	-0-	-526	-0-	52	1	4692	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5512	-0-	-223	-0-	155	1	5357	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	156	1	4698	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	4817	-0-	-918	-0-	142	1	4675	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	3886	-0-	-1454	-0-	50	1	3836	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4589	-0-	-929	-0-	97	1	4492	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	64	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-			-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	14	1	1890	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	371	-0-	-1339	-0-	7	1	364	2	N	-0-			-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	39	1	2336	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	648	-0-	-1182	-0-	14	1	634	2	N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	11	1	978	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	1010	-0-	-1346	-0-	28	1	982	2	N	-0-			-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-			-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	2	N	-0-			-0-
11	990	N	738	-0-	-252	-0-	9	1	729	2	N	-0-			-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	20	1	935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

01	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	313	1	8288	2	N	-0-			-0-
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	350	1	8119	2	N	-0-			-0-
03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	69	1	9165	2	N	-0-			-0-
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	156	1	8256	2	N	-0-			-0-
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	150	1	8907	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	142	1	6356	2	N	-0-			-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	85	1	7569	2	N	-0-			-0-
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	259	1	8932	2	N	-0-			-0-
09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	306	1	9199	2	N	-0-			-0-
10	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	255	1	8423	2	N	-0-			-0-
11	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	109	1	8398	2	N	-0-			-0-
12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	188	1	8715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 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	5952 X	4079	-0-	-1873	-0-	117	1	3962	2	N	-0-			-0-
02	4988 X	4294	-0-	-694	-0-	1218	1	3076	2	N	-0-			-0-
03	5983 X	5259	-0-	-724	-0-	1406	1	3853	2	N	-0-			-0-
04	5790 X	5378	-0-	-412	-0-	1390	1	3988	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	4485	-0-	-1095	-0-	1029	1	3456	2	N	-0-			-0-
06	5100 X	2698	-0-	-2402	-0-	598	1	2100	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4062	-0-	-1208	-0-	609	1	3453	2	N	-0-			-0-
08	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			-0-
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	697					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	697					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	697					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

01	3193 X	1829	-0-	-1364	-0-	51	1	1778	2	N	-0-			-0-
02	2929 X	2054	-0-	-875	-0-	409	1	1645	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2013	-0-	-1304	-0-	434	1	1579	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	1403	-0-	-1807	-0-	291	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	2821 X	952	-0-	-1869	-0-	157	1	795	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1986	-0-	-144	-0-	298	1	1688	2	N	-0-			-0-
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	455	1	3475	2	N	-0-			-0-
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	1295	-0-	-685	-0-	77	1	1218	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	1042	-0-	-2864	-0-	68	1	974	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
12	3906 X	1180	-0-	-2726	-0-	27	1	1153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

01	3782 X	1736	-0-	-2046	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
02	3509 X	2722	-0-	-787	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	2889	-0-	-800	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	1300	-0-	-1970	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
06	2820 X	1244	-0-	-1576	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
08	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
10	2573 X	2244	-0-	-329	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
11	2490 X	2169	-0-	-321	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
12	2573 X	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

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

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 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	3441	X	217	-0-	-3224	-0-	54	3	163	9	N	148					235
02	3190	X	2446	-0-	-744	-0-	2446	3			N	-0-					235
03	3410	X	2404	-0-	-1006	-0-	2384	3	20	9	N	18	172	1			81
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3202	3	172	9	N	156	175	1			62
05	3379	X	3014	-0-	-365	-0-	2930	3	84	9	N	76					138
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2754	3	196	9	N	178	178	1			138
07	3472	X	2408	-0-	-1064	-0-	2361	3	47	9	N	43					181
08	3472	X	2665	-0-	-807	-0-	2436	3	229	9	N	208	176	1			213
09	3360	X	2329	-0-	-1031	-0-	2260	3	69	9	N	63	172	1			104
10	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2587	3	17	9	N	15					119
11	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2570	3	138	9	N	125	179	1			65
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2694	3	91	9	N	83					148

TOTAL GAS PROD: 29,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 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	20987	X	18163	-0-	-2824	-0-	779	1	17199	2	N	168	191	1			119
							185	9									
02	19807	X	19441	-0-	-366	-0-	729	1	18482	2	N	209	178	1			150
							230	9									
03	21173	X	12073	-0-	-9100	-0-	779	1	11220	2	N	67					217
							74	9									
04	20490	X	19348	-0-	-1142	-0-	754	1	18279	2	N	286	386	1			117
							315	9									
05	20770	X	19474	-0-	-1296	-0-	779	1	18447	2	N	225	188	1			154
							248	9									
06	20100	X	17616	-0-	-2484	-0-	754	1	16625	2	N	215					369
							237	9									
07	20770	X	17784	-0-	-2986	-0-	779	1	16869	2	N	124	184	1			309
							136	9									
08	19995	X	18509	-0-	-1486	-0-	779	1	17671	2	N	54	181	1			182
							59	9									
09	19350	X	16788	-0-	-2562	-0-	737	1	15855	2	N	178					360
							196	9									
10	19468	X	18257	-0-	-1211	-0-	779	1	17273	2	N	186	370	1			176
							205	9									
11	17910	X	16660	-0-	-1250	-0-	125	1	16273	2	N	238	191	1	1	8	222
							262	9									
12	18507	X	15260	-0-	-3247	-0-	391	1	14676	2	N	175	184	1	3	8	210
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 209,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BARON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 294118 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997

01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					69
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	139	142	1			66
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	1	8			86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

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

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

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 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	#	-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-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

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

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

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

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

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

01	3100	N	3131	-0-	31	1491	3131	3		N	-0-			-0-
02	4616	X	3125	-0-	-1491	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
03	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
04	2430	X	1814	-0-	-616	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3		N	-0-			-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
08	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
10	2511	X	1448	-0-	-1063	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
11	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
12	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	1946	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-					53
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-					53
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-					53
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2		Y	-0-					53
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2		Y	-0-					53
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2		Y	-0-					53
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-					53
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					53
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					53
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-					53
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-					53
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2		Y	-0-					53
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2		Y	-0-					53
05	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2		Y	-0-					53
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-					53
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-					53
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					53
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					53
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					53
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			3
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			3
03	2666 X	1983	-0-	-683	-0-	1983	2		N	-0-			3
04	3450 X	1061	-0-	-2389	-0-	1061	2		N	-0-			3
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			3
06	3450 X	2962	-0-	-488	-0-	2962	2		N	-0-			3
07	2139 X	1534	-0-	-605	-0-	1534	2		N	-0-			3
08	1984 X	1439	-0-	-545	-0-	1439	2		N	-0-			3
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			3
10	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898	2		N	-0-			3
11	2970 X	1762	-0-	-1208	-0-	1762	2		N	-0-			3
12	3565 X	798	-0-	-2767	-0-	798	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 23,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

01	5704 X	3387	-0-	-2317	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		Y	-0-			-0-
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		Y	-0-			-0-
04	5160 X	3234	-0-	-1926	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	-0-			-0-
06	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2		Y	-0-			-0-
07	5332 X	4346	-0-	-986	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
08	5332 X	4923	-0-	-409	-0-	4923	2		Y	-0-			-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		Y	-0-			-0-
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		Y	-0-			-0-
11	5160 X	5128	-0-	-32	-0-	5128	2		Y	-0-			-0-
12	5332 X	1767	-0-	-3565	-0-	1767	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

01	5363 X	5347	-0-	-16	-0-	5347	2		Y	-0-			14
02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2		Y	-0-			14
03	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	4458	2		Y	-0-			14
04	4890 X	3543	-0-	-1347	-0-	3543	2		Y	-0-			14
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	-0-			14
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2		Y	-0-			14
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		Y	-0-			14
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		Y	-0-			14
09	4890 X	4308	-0-	-582	-0-	4308	2		Y	-0-			14
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2		Y	-0-			14
11	4890 X	3774	-0-	-1116	-0-	3774	2		Y	-0-			14
12	5053 X	935	-0-	-4118	-0-	935	2		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 53,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	763	-0-	-198 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	812 N	604	-0-	-208 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	651 N	297	-0-	-354 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	930 N	381	-0-	-549 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	780 N	454	-0-	-326 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	630 N	508	-0-	-122 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

01	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	1728	-0-	-1031 B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2138	-0-	-532 B	-0-	2136	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2759 X	1618	-0-	-1141 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	1987	-0-	-563 B	-0-	1983	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2201 X	1872	-0-	-329 B	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2201 X	2047	-0-	-154 B	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1980 N	1745	-0-	-235 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1901	-0-	-79 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

01	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	210 N	90	-0-	-120 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	330	N	218	-0-	-112 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 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	1581	N	852	-0-	-729 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1189	-0-	-299 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1141	-0-	-179 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1600	-0-	-136 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	609	N	418	-0-	-191 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1107	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	992	N	502	-0-	-490 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	960	N	557	-0-	-403 B	-0-	554	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1497	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	992	N	465	-0-	-527 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	558	N	394	-0-	-164 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	310	N	164	-0-	-146 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	279 N	135	-0-	-144 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
05	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

01	403 N	189	-0-	-214 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	372 N	198	-0-	-174 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09	390 N	133	-0-	-257 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	372 N	146	-0-	-226 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

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

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	203	N	111	-0-	-92	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	125	1	47	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	51	1	70	2	N	-0-					-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	44	1	130	2	N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	53	1	147	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	77	1	88	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	95	1	84	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	246	1	928	2	N	-0-					66
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	202	1	808	2	N	-0-					66
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	221	1	997	2	N	-0-					66
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	197	1	1096	2	N	-0-					66
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	173	1	827	2	N	-0-					66
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	248	1	965	2	N	-0-					66
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	344	1	973	2	N	-0-					66
08	992	N	788	-0-	-204	-0-	202	1	586	2	N	-0-					66
09	1200	N	888	-0-	-312	-0-	226	1	662	2	N	-0-					66
10	1302	N	888	-0-	-414	-0-	225	1	663	2	N	-0-					66
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	232	1	555	2	N	-0-					66
12	930	N	784	-0-	-146	-0-	238	1	546	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					55
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	N	45					100
03	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1534	2	7	9	N	6					106
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1316	2	4	9	N	4					110
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1293	2	4	9	N	4					114
06	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1278	2	11	9	N	10					124
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					124
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	N	10					134
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1263	2	6	9	N	5					139
10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					139
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1189	2	4	9	N	4					143
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 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	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			13
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			13
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			13
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			13
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			13
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			13
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			13
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			13
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			13
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			13
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2		N	-0-			13
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
WESTOIL LLC 102028
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	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-

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014				Y	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014				Y	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014				Y	NO RPT			60

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
WESTOIL LLC //CONT.// 102028
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

01	1023	N	375	-0-	-648	-0-	364	2	11	9	N	10	100	7		40
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				40
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	948	2	22	9	N	20				60
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				60
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1365	2	94	9	N	85				145
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1037	2	262	9	N	238	203	1		180
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1152	2	123	9	N	112	182	1		110
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-				110
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				110
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1078	2	30	9	N	27	26	1		111
*11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	1			N	-0-				111
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-				111

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-				92
02	1624	N	1071	-0-	-553	-0-	1071	2			N	-0-				92
03	1612	N	528	-0-	-1084	-0-	528	2			N	-0-				92
04	1770	N	1095	-0-	-675	-0-	1095	2			N	-0-				92
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				92
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1207	2	143	9	N	130	188	1		34
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-				34
*08	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	2			N	-0-				34
*09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-				34
*10	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1161	2	32	9	N	29	28	1		35
*11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1229	2	1	9	N	1	1	1		35
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 15,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

*01	775 N	341	-0-	-434	-0-	313	2	28	9	N	25	31	1			25
*02	696 N	550	-0-	-146	-0-	550	2			N	-0-					25
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	745	2	24	9	N	22	19	1			28
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	1			28
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	1			28
*06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1433	2	130	9	N	118	33	1			113
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					113
*08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	N	1	1	1			113
*09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					113
*10	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1221	2	34	9	N	31	32	1			112
11	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160	2			N	-0-					112
12	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 12,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2	1	1			1
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					1
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					1
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	343	2	10	9	N	9	7	1			3
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					3
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					3
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					3
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1					4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					4
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	74	2	3	9	N	3	2	1			1
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	59	2			N	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	2	1			1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					1
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					1
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					2
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 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	713	N	590	-0-	-123	-0-	538	2	52	9	N	47	32	1	112	7	28
02	725	N	609	-0-	-116	-0-	609	2			N	-0-					28
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	626	2	21	9	N	19	20	1			27
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					27
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	543	2	22	9	N	20					47
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	450	2	34	9	N	31	14	1			64
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					64
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					64
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	552	2	22	9	N	20					84
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	572	2	24	9	N	22					106
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	579	2	62	9	N	56					162
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	558	2	20	9	N	18					18
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					18
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					18
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					18
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					18
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					18
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					18
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					18
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 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	1395	N	852	-0-	-543	-0-	802	2	50	9	N	45	31	1			192
*02	1421	N	1205	-0-	-216	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			192
*03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2761	2	129	9	N	117	66	1	3	8	240
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1	1	8			240
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	N	10					250
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1934	2	124	9	N	113	245	1			118
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1894	2	50	9	N	45					163
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1799	2	45	9	N	41					204
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1715	2	231	9	N	210	190	1			224
*10	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1360	2	40	9	N	36	38	1			222
11	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1337	2			N	-0-					222
12	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	1410	2			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 20,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WESTOIL LLC 102028
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT					-0-

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

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

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

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-

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

WESTOIL LLC 102028
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782				N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782				N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782				N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782				N	-0-			20
06	1782	-0-	-0-	-1782	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

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

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WESTOIL LLC //CONT.// 102028
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782			N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782			N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782			N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782			N	-0-			10
06	1782	-0-	-0-	-1782	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-			-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-			-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-			-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-			-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2024

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

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

UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 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	403 N	279	-0-	-124	-0-	226	1	53 9	Y	48			192
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	356	1	39 9	Y	35	67 1		160
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	384	1	52 9	Y	47			207
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	372	1	53 9	Y	48	48 1		207
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	52			259
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	289	1	66 9	Y	60	229 1		90
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	401	1	53 9	Y	48	50 1		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54			142
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	384	1	77 9	Y	70	60 1		152
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	418	1	72 9	Y	65			217
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	201	1	92 9	Y	84	230 1		71
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	66			137

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 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	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-

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

01	837 N	753	-0-	-84	-0-	13	1	661	2	N	72	172	1			84
						79	9									
02	783 N	752	-0-	-31	-0-	17	1	658	2	N	70					154
						77	9									
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	17	1	703	2	N	75	162	1			67
						83	9									
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	N	72					139
						79	9									
05	806 N	731	-0-	-75	-0-	17	1	641	2	N	66	146	1			59
						73	9									
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	734	2	N	69	1	8			127
						76	9									
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	17	1	636	2	N	72					199
						79	9									
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	19	1	634	2	N	47	162	1			84
						52	9									
09	840 N	675	-0-	-165	-0-	16	1	585	2	N	67					151
						74	9									
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	18	1	636	2	N	75	168	1			58
						83	9									
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	N	72					130
						79	9									
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	72	160	1			42
						79	9									

TOTAL GAS PROD: 8,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

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

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

COMO (RODESSA HILL, LO.) //CONT.// 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHLACHTER, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 291208 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829

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

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	372	-0-	372	372	372	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	58	-0-	58	430	58	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	71	-0-	71	501	71	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	110	-0-	110	611	110	1		N	-0-			-0-
06	611	-0-	-0-	-611	-0-				N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1		N	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	1		N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	1		N	-0-			-0-
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

01	40910	33289	-0-	-7621	-0-	33289	2			N	-0-			-0-
02	14094 #	12879	-0-	-1215	-0-	12879	2			N	-0-			-0-
03	18259 #	150	-0-	-18109	-0-	150	2			N	-0-			-0-
04	24840	18947	-0-	-5893	-0-	18947	2			N	-0-			-0-
05	25668	21361	-0-	-4307	-0-	21361	2			N	-0-			-0-
06	24840	24233	-0-	-607	-0-	24233	2			N	-0-			-0-
07	19592 #	12966	-0-	-6626	-0-	12963	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	21359 #	5426	-0-	-15933	-0-	5425	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	24240 #	8341	-0-	-15899	-0-	8340	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	25048 #	15435	-0-	-9613	-0-	15435	2			N	-0-			-0-
11	24240 #	13424	-0-	-10816	-0-	13424	2			N	-0-			-0-
12	12958 #	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
02	609 N	248	-0-	-361	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	651 N	88	-0-	-563	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	630 N	359	-0-	-271	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3		N	-0-			-0-
08	651 N	134	-0-	-517	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

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

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-			-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

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

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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

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

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

01	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 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	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CR2 ENERGY LLC 101608
JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	840	N	348	-0-	-492	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	780	N	536	-0-	-244	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12537 PERF.11576 - 11810

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2022

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	62	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1071	-0-	-31	-0-	59	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	56	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	901	-0-	-179	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	66	1	1037	2	Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	623	-0-	-307	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	55	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	70	1	982	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

01	930	N	879	-0-	-51	-0-	49	1	830	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	821	-0-	-20	-0-	45	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	40	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	61	1	855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

01	T. A.	2177	-0-	2177	4798	122	1	2055	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	380	-0-	380	5178	21	1	359	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	372	-0-	372	5550	19	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	6613 X	1063	-0-	-5550	-0-	56	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	507	-0-	-578	-0-	21	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	34	1	696	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	33	1	588	2	Y	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	625	-0-	-95	-0-	33	1	592	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 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	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	110	1	1852	2	Y	-0-			-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	104	1	1786	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	98	1	1822	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	99	1	1784	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	111	1	1727	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	90	1	1756	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1152	-0-	-801	-0-	48	1	1104	2	Y	-0-			-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-			-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	97	1	1758	2	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	126	1	1764	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 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	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	167	1	2825	2	Y	-0-			-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	121	1	2087	2	Y	-0-			-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	132	1	2453	2	Y	-0-			-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2143	2	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	100	1	1554	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1334	-0-	-466	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-			-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	94	1	2170	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3139	-0-	39	39	147	1	2992	2	Y	-0-			-0-
09	2816	N	2777	-0-	-39	-0-	149	1	2628	2	Y	-0-			-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	123	1	2348	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	2545	-0-	-335	-0-	133	1	2412	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	179	1	2494	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-			-0-
02	203	N	88	-0-	-115	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	961	2	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	52	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	41	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	Y	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	164	1	2890	2	Y	-0-					-0-
10	2651	N	2597	-0-	-54	-0-	129	1	2467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 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	2356	N	1523	-0-	-833	-0-	85	1	1438	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1760	-0-	-241	-0-	96	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	126	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	79	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	144	1	2255	2	Y	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	131	1	2550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	86	1	1969	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1992	-0-	-395	-0-	93	1	1899	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2054	-0-	-346	-0-	110	1	1944	2	Y	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	112	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	92	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1323	-0-	-785	-0-	88	1	1235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	195	-0-	-425	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 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	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	112	1	1899	2	Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	118	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	116	1	2145	2	Y	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	121	1	2172	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	126	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	109	1	2132	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1578	-0-	-685	-0-	66	1	1508	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	117	1	2391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	126	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2032	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	114	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	155	1	2172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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

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

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	126	1	1855	2	Y	-0-					-0-
02	1856 N	1798	-0-	-58	-0-	117	1	1681	2	Y	-0-					-0-
03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	130	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	122	1	1738	2	Y	-0-					-0-
05	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	138	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	112	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	112	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1860 N	1361	-0-	-499	-0-	91	1	1270	2	Y	-0-					-0-
09	1590 N	1280	-0-	-310	-0-	85	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	155	1	1693	2	Y	23					23
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	41	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	745	-0-	-92	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	689	-0-	-91	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	58	1	1043	2	Y	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	72	1	1008	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1848	-0-	-12	-0-	103	1	1745	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	92	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	92	1	1702	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	89	1	1606	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	103	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	84	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	56	1	1290	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	85	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	96	1	1693	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	80	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	77	1	1395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	124	1	1737	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1392 N	1191	-0-	-201	-0-	65	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	69	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	61	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	60	1	1171	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	97	1	1354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

01	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	99	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	Y	-0-					-0-
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	100	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	104	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1953 N	1398	-0-	-555	-0-	58	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	Y	-0-					-0-
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	100	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1706	-0-	-214	-0-	89	1	1616	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	150	1	2100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	Y	-0-			-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	947	2	Y	-0-			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	Y	-0-			-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	2	Y	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	767	-0-	-132	-0-	32	1	735	2	Y	-0-			-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	2	Y	-0-			-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	49	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	64	1	901	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	159	1	2676	2	Y	-0-			-0-
02	2523	N	2288	-0-	-235	-0-	125	1	2163	2	Y	-0-			-0-
03	2697	N	1900	-0-	-797	-0-	97	1	1803	2	Y	-0-			-0-
04	2640	N	1824	-0-	-816	-0-	96	1	1728	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	1628	-0-	-821	-0-	98	1	1530	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	939	-0-	-891	-0-	46	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1101	-0-	-790	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	853	-0-	-790	-0-	40	1	813	2	Y	-0-			-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	100	1	1751	2	Y	-0-			-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-			-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	104	1	1447	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	120	1	2027	2	Y	-0-			-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	-0-			-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	48	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	44	1	865	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	36	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	Y	-0-			-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-			-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 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	682	N	668	-0-	-14	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	120	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	145	1	2030	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	118	1	1685	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	144	1	1845	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1749	-0-	-321	-0-	124	1	1625	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1061	-0-	-799	-0-	72	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	115	1	1599	2	Y	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	117	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	2	Y	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	119	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	175	1	1912	2	Y	50	25	1			25
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	67	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	58	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	632	-0-	-670	-0-	26	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	64	1	1123	2	Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	930	-0-	-330	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	694	-0-	-546	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

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

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 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	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	96	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	92	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	104	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1611	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	58	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	95	1	1667	2	Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	120	1	1679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	77	1	1295	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1254	-0-	-51	-0-	69	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	867	-0-	-497	-0-	36	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	78	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	72	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	864	2	Y	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	48	1	834	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	785	-0-	-300	-0-	40	1	745	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	656	-0-	-244	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	137	-0-	-793	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	28	1	648	2	Y	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	Y	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	61	1	845	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

01	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	95	1	1606	2	Y	-0-			-0-
02	1711 N	1641	-0-	-70	-0-	90	1	1551	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	87	1	1622	2	Y	-0-			-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	88	1	1578	2	Y	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	107	1	1669	2	Y	-0-			-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1054	-0-	-682	-0-	44	1	1010	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1512	-0-	-255	-0-	71	1	1441	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	68	1	1234	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	216	1	3180	2	Y	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	152	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	150	1	2103	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2521	-0-	-29	-0-	165	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1593	-0-	-1042	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	190	1	2489	2	Y	-0-					-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	223	1	3055	2	Y	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	214	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	228	1	3190	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1602	-0-	-1684	-0-	101	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1740	-0-	-1440	-0-	93	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	106	-0-	-3211	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	91	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	88	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	83	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	91	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	72	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	887	-0-	-663	-0-	37	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	289	-0-	-1230	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	25	-0-	-1445	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	270	N	20	-0-	-250	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

01	2170	N	1271	-0-	-899	-0-	81	1	1188	2	Y	2					5
							2	9									
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	181	1	2588	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	2294	N	1793	-0-	-501	-0-	119	1	1673	2	Y	1					6
							1	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	97	1	1385	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	162	1	2068	2	Y	5					5
							6	9									
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	190	1	2491	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	143	1	1965	2	Y	-0-					8
08	2232	N	869	-0-	-1363	-0-	58	1	811	2	Y	-0-					8
09	2400	N	1196	-0-	-1204	-0-	80	1	1116	2	Y	-0-					8
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	112	1	1662	2	Y	-0-	6	1			2
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	138	1	2451	2	Y	40					42
							44	9									
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	205	1	2236	2	Y	10	26	1			26
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	280	1	4733	2	Y	-0-					-0-
02	5249 X	4172	-0-	-1077	-0-	229	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	5611 X	5420	-0-	-191	-0-	277	1	5143	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	5080	-0-	-170	-0-	268	1	4812	2	Y	-0-					-0-
05	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	309	1	4827	2	Y	-0-					-0-
06	5220 X	4971	-0-	-249	-0-	243	1	4728	2	Y	-0-					-0-
07	5394 X	3014	-0-	-2380	-0-	125	1	2885	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	263	1	5355	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	304	1	5345	2	Y	-0-					-0-
10	5146 X	4707	-0-	-439	-0-	234	1	4473	2	Y	-0-					-0-
11	5220 X	4772	-0-	-448	-0-	250	1	4521	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5394 X	5144	-0-	-250	-0-	344	1	4800	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	69	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	57	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	720	-0-	-480	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	75	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	53	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-					-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	2	Y	-0-					-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	117	1	1638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	201	-0-	-249	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	158	-0-	-431	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	163	-0-	-407	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 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	775	N	750	-0-	-25	-0-	42	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	38	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	35	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	625	-0-	-150	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	42	1	592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4143	-0-	-786	-0-	232	1	3911	2	Y	-0-					-0-
02	4176	X	3540	-0-	-636	-0-	194	1	3346	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3335	-0-	-1129	-0-	171	1	3164	2	Y	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	250	1	4483	2	Y	-0-					-0-
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	278	1	4342	2	Y	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	208	1	4058	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4867	X	3132	-0-	-1735	-0-	130	1	2998	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4867	X	4067	-0-	-800	-0-	190	1	3876	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4710	X	4509	-0-	-201	-0-	243	1	4266	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4055	-0-	-564	-0-	201	1	3853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4260	X	4221	-0-	-39	-0-	221	1	3997	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	287	1	4012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	134	1	1725	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1595	N	956	-0-	-639	-0-	62	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	85	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	107	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	100	1	1314	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	98	1	1343	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	114	1	1589	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	72	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	137	1	1498	2	Y	15					15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	121	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1077	-0-	-605	-0-	70	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1768	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	106	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1425	-0-	-315	-0-	101	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	627	-0-	-1047	-0-	43	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	134	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	97	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	115	1	1254	2	Y	49	25	1			24
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 18,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

01	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	169	1	2854	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2905	-0-	-140	-0-	159	1	2746	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	163	1	3034	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	153	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	198	1	3095	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2831	-0-	-259	-0-	138	1	2691	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3193	X	698	-0-	-2495	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	13	-0-	-3273	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	286	1	5028	2	Y	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	186	1	3547	2	Y	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	215	1	3884	2	Y	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	253	1	3528	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	393	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	424	-0-	-165	-0-	26	1	398	2	Y	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	289	-0-	-145	-0-	12	1	277	2	Y	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	181	-0-	-359	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

01	465 N	403	-0-	-62	-0-	23	1	380	2	Y	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	340	-0-	-187	-0-	14	1	326	2	Y	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	382	-0-	-158	-0-	21	1	361	2	Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	343	-0-	-197	-0-	18	1	325	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	22	1	312	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

01	217 N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 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	403 N	319	-0-	-84	-0-	18	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	384	-0-	-143	-0-	18	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	18	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

01	496 N	338	-0-	-158	-0-	19	1	319	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	368	-0-	-38	-0-	20	1	348	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	20	1	372	2	Y	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	22	1	338	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	14	1	319	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	233	-0-	-127	-0-	13	1	220	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	103	1	1738	2	Y	-0-			-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	85	1	1471	2	Y	-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-			-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	91	1	1640	2	Y	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1772	2	Y	-0-			-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1639	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	55	1	1265	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	772	-0-	-1119	-0-	36	1	736	2	Y	-0-			-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-			-0-
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	96	1	1732	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1656	-0-	-235	-0-	111	1	1545	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

01	217 N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	143	-0-	-105	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	87	1	1465	2	Y	-0-					-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	78	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	87	1	1694	2	Y	-0-					-0-
07	1550 N	1094	-0-	-456	-0-	46	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	116	1	1626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4798	-0-	-441	-0-	268	1	4530	2	Y	-0-					-0-
02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	297	1	5115	2	Y	-0-					-0-
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	290	1	5387	2	Y	-0-					-0-
04	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	295	1	5298	2	Y	-0-					-0-
05	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	352	1	5491	2	Y	-0-					-0-
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	276	1	5380	2	Y	-0-					-0-
07	5239 X	3660	-0-	-1579	-0-	152	1	3508	2	Y	-0-					-0-
08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	275	1	5607	2	Y	-0-					-0-
09	5640 X	5501	-0-	-139	-0-	296	1	5205	2	Y	-0-					-0-
10	5828 X	4751	-0-	-1077	-0-	236	1	4514	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	5640 X	5085	-0-	-555	-0-	266	1	4818	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5828 X	5243	-0-	-585	-0-	350	1	4893	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

01	2976 X	2101	-0-	-875	-0-	117	1	1984	2	Y	-0-					-0-
02	2784 X	2590	-0-	-194	-0-	142	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	121	1	2249	2	Y	-0-					-0-
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	Y	-0-					-0-
05	2759 N	2506	-0-	-253	-0-	151	1	2355	2	Y	-0-					-0-
06	2280 N	2071	-0-	-209	-0-	101	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2480 N	1640	-0-	-840	-0-	68	1	1572	2	Y	-0-					-0-
08	2511 N	2214	-0-	-297	-0-	103	1	2111	2	Y	-0-					-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	116	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	101	1	1923	2	Y	-0-					-0-
11	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	108	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2232 N	2072	-0-	-160	-0-	138	1	1934	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

01	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	67	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	Y	-0-					-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	55	1	1256	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	1590 N	1318	-0-	-272	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	89	1	1245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	137	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3062	-0-	162	162	168	1	2894	2	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2541	-0-	-162	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	117	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2250	2	Y	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	70	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2056	-0-	-486	-0-	96	1	1960	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2028	-0-	-462	-0-	109	1	1919	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1809	-0-	-764	-0-	90	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2057	-0-	-433	-0-	108	1	1949	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1745	-0-	-363	-0-	117	1	1628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-

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

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	882	-0-	-203	-0-	49	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	915	-0-	-356	-0-	55	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	770	-0-	-439	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	Y	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	61	1	1105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1740 N	1269	-0-	-471	-0-	83	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	897	-0-	-963	-0-	60	1	837	2	Y	-0-					-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	142	1	2029	2	Y	-0-					-0-
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	173	1	2216	2	Y	-0-					-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	116	1	1526	2	Y	-0-					-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2387 N	1706	-0-	-681	-0-	114	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	108	1	1513	2	Y	-0-					-0-
10	1953 N	1634	-0-	-319	-0-	103	1	1531	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	929	-0-	-721	-0-	50	1	879	2	Y	-0-					-0-
*12	1674 N	539	-0-	-1135	-0-	41	1	446	2	Y	47					47
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 18,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3193	-0-	-1085	-0-	179	1	3014	2	Y	-0-					-0-
02	3944 X	2952	-0-	-992	-0-	162	1	2787	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	4216 X	3154	-0-	-1062	-0-	161	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	4080 X	2922	-0-	-1158	-0-	154	1	2768	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	2704	-0-	-1016	-0-	163	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	2157	-0-	-933	-0-	105	1	2052	2	Y	-0-					-0-
07	3162 X	1656	-0-	-1506	-0-	69	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	3162 X	1833	-0-	-1329	-0-	86	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	2910 X	1688	-0-	-1222	-0-	91	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	2697 X	2120	-0-	-577	-0-	105	1	2015	2	Y	-0-					-0-
11	2160 X	1918	-0-	-242	-0-	100	1	1818	2	Y	-0-					-0-
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	128	1	1794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	32	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	330	-0-	-476	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	500	-0-	-310	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	386	-0-	-389	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	2022	2	Y	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	124	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	118	1	2195	2	Y	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	132	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	106	1	2073	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1699	-0-	-471	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2240	2	Y	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	119	1	2098	2	Y	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	104	1	1983	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2280	N	2173	-0-	-107	-0-	114	1	2058	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	156	1	2184	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	100	1	1680	2	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	2	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	49	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1550	2	Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	Y	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	74	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	98	1	1368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	154	1	2407	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	128	-0-	-232	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	584	-0-	-1989	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	426	-0-	-144	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	373	-0-	-433	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 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	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1209	-0-	-38	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	65	1	1204	2	Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1333	N	894	-0-	-439	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	68	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	67	1	1171	2	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	70	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 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	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	132	1	2222	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2344	-0-	-121	-0-	128	1	2213	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	95	1	1701	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1198	-0-	-1313	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	1118	-0-	-1372	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1141	-0-	-719	-0-	48	1	1093	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	51	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	84	1	1179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 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	961	N	935	-0-	-26	-0-	52	1	883	2	Y	-0-			-0-
02	957	N	897	-0-	-60	-0-	49	1	848	2	Y	-0-			-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	57	1	887	2	Y	-0-			-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	Y	-0-			-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	689	-0-	-241	-0-	37	1	652	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	39	1	739	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	46	1	832	2	Y	-0-			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

01	868	N	466	-0-	-402	-0-	26	1	440	2	Y	-0-			-0-
02	783	N	352	-0-	-431	-0-	19	1	333	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	372	-0-	-372	-0-	19	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	2	Y	-0-			-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	352	-0-	-175	-0-	15	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	559	-0-	-402	-0-	26	1	533	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	404	-0-	-406	-0-	22	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	25	1	444	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	27	1	371	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

01	1054	N	769	-0-	-285	-0-	43	1	726	2	N	-0-			-0-
02	783	N	740	-0-	-43	-0-	41	1	699	2	N	-0-			-0-
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	30	1	559	2	N	-0-			-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	N	-0-			-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	46	1	726	2	N	-0-			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
07	930	N	433	-0-	-497	-0-	18	1	415	2	N	-0-			-0-
08	775	N	280	-0-	-495	-0-	13	1	267	2	N	-0-			-0-
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	39	1	691	2	N	-0-			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	-0-			-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	N	-0-			-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	43	1	607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1569	2	Y	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	90	1	1544	2	Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	83	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1	1487	2	Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	2	Y	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	892	-0-	-689	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	74	1	1307	2	Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1341	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	40	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	2	Y	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	69	1	1406	2	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	52	1	721	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 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	8990	X	8239	-0-	-751	-0-	461	1	7778	2	Y	-0-					-0-
02	8410	X	7978	-0-	-432	-0-	437	1	7538	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8990	X	8418	-0-	-572	-0-	430	1	7988	2	Y	-0-					-0-
04	8700	X	8027	-0-	-673	-0-	423	1	7604	2	Y	-0-					-0-
05	8990	X	8044	-0-	-946	-0-	484	1	7560	2	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7361	-0-	-859	-0-	359	1	7000	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	8494	X	5385	-0-	-3109	-0-	224	1	5152	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	8432	X	8247	-0-	-185	-0-	385	1	7859	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	8040	X	7592	-0-	-448	-0-	408	1	7184	2	Y	-0-					-0-
10	8029	X	8002	-0-	-27	-0-	398	1	7603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7980	X	7541	-0-	-439	-0-	395	1	7142	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	569	1	7955	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 93,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1849	-0-	-259	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	133	1	2291	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	105	1	1879	2	Y	-0-					-0-
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	126	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	2027	-0-	-163	-0-	99	1	1926	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2046 N	1480	-0-	-566	-0-	61	1	1415	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	2108 N	1954	-0-	-154	-0-	91	1	1862	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2040 N	440	-0-	-1600	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	101	1	1821	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	150	1	2089	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1305 N	1237	-0-	-68	-0-	68	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	53	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1590 N	1114	-0-	-476	-0-	59	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	914	-0-	-419	-0-	55	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	963	-0-	-184	-0-	40	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	80	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	972	-0-	-678	-0-	51	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	961	-0-	-155	-0-	64	1	897	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	128	1	2161	2	Y	-0-					-0-
02	2378 N	2250	-0-	-128	-0-	123	1	2127	2	Y	-0-					-0-
03	2418 N	2409	-0-	-9	-0-	123	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2258	2	Y	-0-					-0-
05	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	144	1	2253	2	Y	-0-					-0-
06	2340 N	2333	-0-	-7	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2449 N	1445	-0-	-1004	-0-	60	1	1385	2	Y	-0-					-0-
08	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	105	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	2340 N	2115	-0-	-225	-0-	114	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	2190 N	1658	-0-	-532	-0-	87	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	140	1	1951	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 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	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	101	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	68	1	1262	2	Y	-0-					-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	77	1	1195	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	976	-0-	-388	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1022	-0-	-268	-0-	55	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1291	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

01	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	153	1	2577	2	Y	-0-					-0-
02	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	Y	-0-					-0-
03	2945 N	2647	-0-	-298	-0-	135	1	2512	2	Y	-0-					-0-
04	2640 N	2582	-0-	-58	-0-	136	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	3007 N	2478	-0-	-529	-0-	149	1	2329	2	Y	-0-					-0-
06	2550 N	2271	-0-	-279	-0-	111	1	2160	2	Y	-0-					-0-
07	2666 N	1566	-0-	-1100	-0-	65	1	1501	2	Y	-0-					-0-
08	2480 N	1923	-0-	-557	-0-	90	1	1833	2	Y	-0-					-0-
09	2280 N	1997	-0-	-283	-0-	107	1	1890	2	Y	-0-					-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1465	-0-	-395	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-					-0-
12	2077 N	931	-0-	-1146	-0-	62	1	869	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

01	651 N	636	-0-	-15	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	609 N	601	-0-	-8	-0-	33	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	37	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	33	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	115	1	1944	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1767	-0-	-118	-0-	97	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	111	1	2052	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	96	1	1719	2	Y	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	121	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1766	-0-	-244	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1385	-0-	-506	-0-	58	1	1323	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	87	1	1665	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1451	-0-	-529	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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

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

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

01	992	N	923	-0-	-69	-0-	59	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	56	-0-	-814	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	333	-0-	-597	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	77	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	109	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	672	-0-	-258	-0-	46	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	841	-0-	-244	-0-	56	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	42	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	Y	-0-					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1328	-0-	-191	-0-	74	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1418	-0-	-61	-0-	78	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	78	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	88	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	81	1	1870	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	67	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1412	2	Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4142	-0-	-105	-0-	232	1	3910	2	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3760	-0-	-213	-0-	206	1	3554	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	203	1	3774	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	205	1	3674	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	237	1	3695	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3837	-0-	-153	-0-	187	1	3648	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4030	X	3135	-0-	-895	-0-	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	197	1	4027	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	204	1	3593	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	193	1	3683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3990	X	3711	-0-	-279	-0-	194	1	3515	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	254	1	3551	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	49	1	835	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	729	-0-	-25	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	671	-0-	-199	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	370	-0-	-405	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	313	-0-	-467	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	374	-0-	-308	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	578	-0-	-202	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	445	-0-	-206	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2203	-0-	-1083	-0-	123	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	262	1	4520	2	Y	-0-					-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	200	1	3703	2	Y	-0-					-0-
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	178	1	3199	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	2720	-0-	-628	-0-	164	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	217	1	4231	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3348 X	2828	-0-	-520	-0-	118	1	2710	2	Y	-0-					-0-
08	3906 X	3589	-0-	-317	-0-	168	1	3421	2	Y	-0-					-0-
09	4440 X	3829	-0-	-611	-0-	206	1	3623	2	Y	-0-					-0-
10	4588 X	3780	-0-	-808	-0-	188	1	3592	2	Y	-0-					-0-
11	4440 X	3217	-0-	-1223	-0-	168	1	3049	2	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3523	-0-	-445	-0-	235	1	3288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1342	-0-	-68	-0-	71	1	1271	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	80	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	503	-0-	-892	-0-	21	1	478	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	1333 N	404	-0-	-929	-0-	19	1	384	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1519 N	1129	-0-	-390	-0-	75	1	1054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	1247 N	1185	-0-	-62	-0-	65	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	66	1	1228	2	Y	-0-					-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	954	-0-	-348	-0-	40	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	63	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	61	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	80	1	1111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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

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

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 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	3193 X	3110	-0-	-83	-0-	174	1	2936	2	Y	-0-			-0-
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	167	1	2872	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	141	1	2613	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	153	1	2743	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	175	1	2730	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	2789	-0-	-331	-0-	136	1	2653	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2143	-0-	-1081	-0-	89	1	2054	2	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	132	1	2683	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2716	-0-	-194	-0-	146	1	2570	2	Y	-0-			-0-
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	Y	-0-			-0-
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	155	1	2799	2	Y	-0-			-0-
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	206	1	2876	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 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	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1200	-0-	-18	-0-	66	1	1134	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	66	1	1233	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	65	1	1170	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	76	1	1186	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	61	1	1195	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	167	-0-	-1104	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	2	Y	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	Y	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	80	1	1120	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	108	1	1817	2	Y	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	100	1	1716	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	107	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	97	1	1518	2	Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1900	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1736	N	1305	-0-	-431	-0-	54	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	96	1	1954	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1556	-0-	-454	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	108	1	1949	2	Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

01	620	N	599	-0-	-21	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	539	-0-	-70	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	489	-0-	-100	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	22	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	40	1	552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	111	-0-	-129	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	66	1	1112	2	Y	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-			-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	49	1	951	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	806	-0-	-620	-0-	34	1	772	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	823	-0-	-448	-0-	38	1	785	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	680	-0-	-310	-0-	37	1	643	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	943	2	Y	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1074	2	Y	-0-			-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	64	1	901	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

01	3674 X	2975	-0-	-699	-0-	166	1	2809	2	Y	-0-			-0-
02	2726 X	2392	-0-	-334	-0-	131	1	2261	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	124	1	2303	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	2573	-0-	-247	-0-	136	1	2437	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	164	1	2559	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2594	-0-	-226	-0-	127	1	2467	2	Y	-0-			-0-
07	2666 X	1899	-0-	-767	-0-	79	1	1820	2	Y	-0-			-0-
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	Y	-0-			-0-
09	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	156	1	2753	2	Y	-0-			-0-
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	138	1	2639	2	Y	-0-			-0-
11	2850 N	2557	-0-	-293	-0-	134	1	2423	2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	2564	-0-	-412	-0-	171	1	2393	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2432	-0-	-637	-0-	136	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2871 X	2827	-0-	-44	-0-	155	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	153	1	2844	2	Y	-0-					-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	178	1	2778	2	Y	-0-					-0-
06	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	3007 N	2249	-0-	-758	-0-	94	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	2945 N	2219	-0-	-726	-0-	104	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3215	-0-	215	215	173	1	3042	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2895	-0-	-205	10	144	1	2751	2	Y	-0-					-0-
11	2996 N	2986	-0-	-10	-0-	156	1	2830	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2893	-0-	-114	-0-	193	1	2700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2446	-0-	-1646	-0-	137	1	2309	2	Y	-0-					-0-
02	3828 X	1778	-0-	-2050	-0-	97	1	1681	2	Y	-0-					-0-
03	4092 X	2236	-0-	-1856	-0-	114	1	2122	2	Y	-0-					-0-
04	3960 X	2236	-0-	-1724	-0-	118	1	2118	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	2466	-0-	-1285	-0-	148	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-					-0-
07	2325 X	1915	-0-	-410	-0-	80	1	1831	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	127	1	2589	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2430 N	2314	-0-	-116	-0-	124	1	2190	2	Y	-0-					-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	113	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2520 N	2245	-0-	-275	-0-	118	1	2127	2	Y	-0-					-0-
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	170	1	2374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2389	-0-	-122	-0-	134	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2062	-0-	-229	-0-	113	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	1981	-0-	-561	-0-	101	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1560	-0-	-750	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	Y	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282	2	Y	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	114	1	2329	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	122	1	2145	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	81	1	1548	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2310	N	1633	-0-	-677	-0-	85	1	1547	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	120	1	1672	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	58	1	810	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2187	-0-	-14	-0-	122	1	2065	2	Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	120	1	2067	2	Y	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	135	1	2105	2	Y	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1717	-0-	-670	-0-	71	1	1642	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					-0-
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	112	1	2149	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	116	1	2105	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	141	1	1973	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	48	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	841 N	830	-0-	-11	-0-	45	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	45	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	51	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	672	-0-	-196	-0-	28	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	851	-0-	-17	-0-	57	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4566	-0-	-580	-0-	255	1	4311	2	Y	-0-					-0-
02	4466 X	4374	-0-	-92	-0-	240	1	4131	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	4681 X	4678	-0-	-3	-0-	239	1	4439	2	Y	-0-					-0-
04	4440 X	4264	-0-	-176	-0-	225	1	4039	2	Y	-0-					-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	284	1	4441	2	Y	-0-					-0-
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	233	1	4537	2	Y	-0-					-0-
07	4681 X	3003	-0-	-1678	-0-	125	1	2874	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	244	1	4966	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	253	1	4457	2	Y	-0-					-0-
10	4712 X	4556	-0-	-156	-0-	226	1	4330	2	Y	-0-					-0-
11	4560 X	4397	-0-	-163	-0-	230	1	4167	2	Y	-0-					-0-
12	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	303	1	4236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

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

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

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4612	-0-	-751	-0-	258	1	4354	2	Y	-0-					-0-
02	5017 X	3968	-0-	-1049	-0-	217	1	3751	2	Y	-0-					-0-
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	289	1	5359	2	Y	-0-					-0-
04	5100 X	5005	-0-	-95	-0-	264	1	4741	2	Y	-0-					-0-
05	5053 X	4721	-0-	-332	-0-	284	1	4437	2	Y	-0-					-0-
06	5220 X	5067	-0-	-153	-0-	247	1	4818	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	5394 X	4097	-0-	-1297	-0-	171	1	3926	2	Y	-0-					-0-
08	5642 X	4801	-0-	-841	-0-	224	1	4577	2	Y	-0-					-0-
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	277	1	4870	2	Y	-0-					-0-
10	5239 X	5222	-0-	-17	-0-	260	1	4962	2	Y	-0-					-0-
11	5070 X	4801	-0-	-269	-0-	251	1	4550	2	Y	-0-					-0-
12	5332 X	5237	-0-	-95	-0-	350	1	4887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	240	1	4051	2	Y	-0-					-0-
02	3886 X	3698	-0-	-188	-0-	203	1	3495	2	Y	-0-					-0-
03	4154 X	3824	-0-	-330	-0-	196	1	3628	2	Y	-0-					-0-
04	4020 X	3778	-0-	-242	-0-	199	1	3579	2	Y	-0-					-0-
05	4154 X	2638	-0-	-1516	-0-	159	1	2479	2	Y	-0-					-0-
06	4020 X	303	-0-	-3717	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	3968 X	873	-0-	-3095	-0-	36	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	135	1	2750	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	3181	-0-	-599	-0-	171	1	3010	2	Y	-0-					-0-
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	169	1	3230	2	Y	-0-					-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	167	1	3019	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	229	1	3205	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	86	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1305 N	754	-0-	-551	-0-	49	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	654	-0-	-741	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	93	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	83	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	77	1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	76	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	63	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*12	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	83	1	905	2	Y	50	25	1			25
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1479 X	922	-0-	-557	-0-	51	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	1158	-0-	-640	-0-	59	1	1099	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1009	-0-	-731	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	1213	-0-	-585	-0-	73	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1650 X	995	-0-	-655	-0-	49	1	946	2	N	-0-					-0-
07	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	94	1	2168	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	73	1	1481	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1170 X	472	-0-	-698	-0-	25	1	447	2	N	-0-					-0-
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	2326	2	N	-0-					-0-
11	2190 X	1255	-0-	-935	-0-	66	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	304	1	4253	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	542	2	Y	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	115	1	1935	2	Y	-0-			-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	108	1	1862	2	Y	-0-			-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	105	1	1950	2	Y	-0-			-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	114	1	2041	2	Y	-0-			-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	Y	-0-			-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	101	1	1978	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	61	1	1412	2	Y	-0-			-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	105	1	2141	2	Y	-0-			-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	1996	2	Y	-0-			-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	105	1	2011	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	104	1	1889	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	133	1	1851	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

01	713	N	676	-0-	-37	-0-	38	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	609	N	591	-0-	-18	-0-	32	1	559	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	30	1	558	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	29	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	31	1	489	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	25	1	497	2	Y	-0-			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-			-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	29	1	517	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	37	1	514	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4668	-0-	-13	-0-	261	1	4407	2	Y	-0-					-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	254	1	4374	2	Y	-0-					-0-
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	240	1	4448	2	Y	-0-					-0-
04	4530 X	4400	-0-	-130	-0-	232	1	4168	2	Y	-0-					-0-
05	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	274	1	4275	2	Y	-0-					-0-
06	4530 X	4437	-0-	-93	-0-	216	1	4215	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
07	4681 X	3093	-0-	-1588	-0-	129	1	2960	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	228	1	4654	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	252	1	4438	2	Y	-0-					-0-
10	4588 X	3983	-0-	-605	-0-	198	1	3784	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4740 X	4607	-0-	-133	-0-	241	1	4363	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	4898 X	4596	-0-	-302	-0-	307	1	4288	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

01	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	160	1	2704	2	Y	-0-					-0-
02	2726 X	2554	-0-	-172	-0-	140	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	139	1	2585	2	Y	-0-					-0-
04	2760 N	2680	-0-	-80	-0-	141	1	2539	2	Y	-0-					-0-
05	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	161	1	2506	2	Y	-0-					-0-
06	2640 N	2599	-0-	-41	-0-	127	1	2472	2	Y	-0-					-0-
07	2759 N	2000	-0-	-759	-0-	83	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	142	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	134	1	2571	2	Y	-0-					-0-
11	2760 N	2513	-0-	-247	-0-	132	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2728 X	2668	-0-	-60	-0-	178	1	2490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

01	899 N	853	-0-	-46	-0-	48	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	53	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	44	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	33	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	47	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2898	-0-	-233	-0-	162	1	2736	2	Y	-0-					-0-
02	2813 X	2414	-0-	-399	-0-	132	1	2282	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	2801	-0-	-392	-0-	143	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3090 X	2785	-0-	-305	-0-	147	1	2638	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	2343	-0-	-850	-0-	141	1	2202	2	Y	-0-					-0-
06	2790 X	2434	-0-	-356	-0-	119	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	100	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	151	1	3081	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3241	-0-	241	241	174	1	3067	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3363	-0-	263	504	167	1	3196	2	Y	-0-					-0-
11	3581 X	3077	-0-	-504	-0-	161	1	2916	2	Y	-0-					-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	205	1	2862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	91	1	1532	2	Y	-0-					-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	79	1	1460	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	77	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	684	-0-	-835	-0-	28	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	129	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	832	-0-	-638	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	871	-0-	-719	-0-	46	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	1026	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

01	589 N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	551 N	473	-0-	-78	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	445	-0-	-144	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-			-0-
02	1102	N	1082	-0-	-20	-0-	59	1	1023	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	51	1	921	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	929	-0-	-218	-0-	56	1	873	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	45	1	878	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	724	-0-	-268	-0-	30	1	694	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	41	1	826	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	771	-0-	-159	-0-	41	1	730	2	Y	-0-			-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-			-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	Y	-0-			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	94	1	1313	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	345	2	Y	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	12	1	288	2	Y	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	2	Y	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	18	1	330	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	27	1	370	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	484	2	Y	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	341	-0-	-403	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	296	-0-	-214	-0-	16	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	17	1	314	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3587	-0-	-350	-0-	201	1	3386	2	Y	-0-			-0-
02	3683	X	2730	-0-	-953	-0-	150	1	2580	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	138	1	2552	2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	1517	-0-	-2203	-0-	80	1	1437	2	Y	-0-			-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	248	1	3879	2	Y	-0-			-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	175	1	3408	2	Y	-0-			-0-
07	2914	X	2325	-0-	-589	-0-	97	1	2228	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	187	1	3821	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3628	-0-	-362	-0-	195	1	3433	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	175	1	3337	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	2714	-0-	-1156	-0-	142	1	2572	2	Y	-0-			-0-
12	3999	X	2445	-0-	-1554	-0-	163	1	2282	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

01	713	N	602	-0-	-111	-0-	34	1	568	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	31	1	579	2	Y	-0-			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-			-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	20	1	400	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	362	-0-	-320	-0-	15	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	695	-0-	-145	-0-	36	1	659	2	Y	-0-			-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

01	5425	X	1982	-0-	-3443	-0-	111	1	1871	2	Y	-0-			-0-
02	3103	X	1402	-0-	-1701	-0-	77	1	1325	2	Y	-0-			-0-
03	2418	X	1368	-0-	-1050	-0-	70	1	1298	2	Y	-0-			-0-
04	2340	X	1112	-0-	-1228	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-			-0-
05	1984	X	1255	-0-	-729	-0-	76	1	1179	2	Y	-0-			-0-
06	1920	X	1125	-0-	-795	-0-	55	1	1070	2	Y	-0-			-0-
07	1488	X	619	-0-	-869	-0-	26	1	593	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	50	1	1030	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	668	-0-	-472	-0-	36	1	632	2	Y	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	Y	-0-			-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-			-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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

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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	123	1	1807	2	Y	38					94
						42	9									
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	118	1	1696	2	Y	132	133	1			93
						145	9									
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	Y	32					125
						35	9									
04	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	124	1	1769	2	Y	4	122	1			7
						4	9									
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	140	1	1783	2	Y	90					97
						99	9									
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1568	2	Y	199	126	1			170
						219	9									
07	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	128	1	1751	2	Y	-0-					170
08	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	118	1	1649	2	Y	-0-					170
09	1920 N	1705	-0-	-215	-0-	114	1	1591	2	Y	-0-					170
10	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	110	1	1623	2	Y	-0-	130	1			40
11	1710 N	1485	-0-	-225	-0-	77	1	1364	2	Y	40					80
						44	9									
12	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	144	1	1573	2	Y	11	50	1			41
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5172	-0-	-346	-0-	289	1	4883	2	Y	-0-					-0-
02	5046 X	3320	-0-	-1726	-0-	182	1	3138	2	Y	-0-					-0-
03	5394 X	5361	-0-	-33	-0-	274	1	5087	2	Y	-0-					-0-
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	270	1	4848	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	307	1	4800	2	Y	-0-					-0-
06	5160 X	4989	-0-	-171	-0-	243	1	4744	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	5332 X	3379	-0-	-1953	-0-	141	1	3238	2	Y	-0-					-0-
08	5332 X	5317	-0-	-15	-0-	249	1	5068	2	Y	-0-					-0-
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	280	1	4918	2	Y	-0-					-0-
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	264	1	5048	2	Y	-0-					-0-
11	5160 X	4778	-0-	-382	-0-	250	1	4528	2	Y	-0-					-0-
12	5332 X	4718	-0-	-614	-0-	315	1	4403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

01	651 N	446	-0-	-205	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	383	-0-	-113	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	197	-0-	-223	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	418	-0-	-202	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	337	-0-	-83	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	187	-0-	-278	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	783 N	642	-0-	-141	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	2	Y	-0-					-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1023 N	882	-0-	-141	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	574	-0-	-604	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	660	-0-	-510	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

01	372 N	161	-0-	-211	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

01	1271 N	949	-0-	-322	-0-	53	1	896	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	397	-0-	-792	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	655	-0-	-492	-0-	33	1	622	2	Y	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	226	-0-	-766	-0-	9	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	698	-0-	-139	-0-	33	1	665	2	Y	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	2	Y	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	2	Y	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	784	-0-	-177	-0-	52	1	732	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	219	1	3692	2	Y	-0-					-0-
02	3886 X	3727	-0-	-159	-0-	204	1	3520	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	4061 X	3870	-0-	-191	-0-	198	1	3672	2	Y	-0-					-0-
04	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	198	1	3557	2	Y	-0-					-0-
05	3999 X	126	-0-	-3873	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	218	1	4241	2	Y	-0-					-0-
07	3968 X	3075	-0-	-893	-0-	128	1	2943	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	207	1	4224	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	216	1	3797	2	Y	-0-					-0-
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	200	1	3823	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3840 X	3747	-0-	-93	-0-	196	1	3549	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3968 X	3911	-0-	-57	-0-	261	1	3650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	264	1	4453	2	N	-0-					-0-
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	164	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	110	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	340	1	5308	2	N	-0-					-0-
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	234	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	2	N	-0-					-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	139	1	2826	2	N	-0-					-0-
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	108	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1610	2	N	-0-					-0-
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	131	1	2366	2	N	-0-					-0-
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	124	1	1737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 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	3813 X	2561	-0-	-1252	-0-	143	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	3480 X	2808	-0-	-672	-0-	154	1	2654	2	Y	-0-					-0-
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	186	1	3447	2	Y	-0-					-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	1437	-0-	-1601	-0-	86	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	190	1	3705	2	Y	-0-					-0-
07	3627 X	2979	-0-	-648	-0-	124	1	2855	2	Y	-0-					-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	178	1	3632	2	Y	-0-					-0-
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	190	1	3341	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	3323	-0-	-304	-0-	165	1	3157	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3510 X	3041	-0-	-469	-0-	159	1	2881	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3627 X	733	-0-	-2894	-0-	49	1	684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 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	6014 X	5270	-0-	-744	-0-	295	1	4975	2	Y	-0-					-0-
02	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	309	1	5332	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	6014 X	5577	-0-	-437	-0-	285	1	5292	2	Y	-0-					-0-
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	374	1	6715	2	Y	-0-					-0-
05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	412	1	6431	2	Y	-0-					-0-
06	5820 X	5664	-0-	-156	-0-	276	1	5382	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
07	6014 X	4514	-0-	-1500	-0-	188	1	4322	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	7316 X	6383	-0-	-933	-0-	298	1	6084	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	7080 X	5831	-0-	-1249	-0-	314	1	5517	2	Y	-0-					-0-
10	6851 X	3235	-0-	-3616	-0-	161	1	3073	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	6180 X	2664	-0-	-3516	-0-	139	1	2523	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	6386 X	2844	-0-	-3542	-0-	190	1	2654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	1818	2	Y	-0-					-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	97	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	90	1	1619	2	Y	-0-					-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1193	-0-	-574	-0-	50	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	100	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	117	1	2055	2	Y	-0-					-0-
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	114	1	2173	2	Y	-0-					-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	120	1	2175	2	Y	-0-					-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	159	1	2217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	986 N	982	-0-	-4	-0-	54	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	53	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	959	-0-	-95	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	815	-0-	-205	-0-	40	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	41	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1495	2	Y	-0-					-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	49	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	54	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	929	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2718	-0-	-382	22	173	1	2545	2	Y	-0-					-0-
02	2764 N	2742	-0-	-22	-0-	179	1	2563	2	Y	-0-					-0-
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	193	1	2703	2	Y	-0-					-0-
04	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	162	1	2312	2	Y	-0-					-0-
05	2635 N	2138	-0-	-497	-0-	155	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	181	1	2375	2	Y	-0-					-0-
07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	182	1	2493	2	Y	-0-					-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	250	1	3485	2	Y	-0-					-0-
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	211	1	2943	2	Y	-0-					-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	214	1	3170	2	Y	-0-					-0-
11	3120 X	1570	-0-	-1550	-0-	84	1	1482	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	3224 X	2524	-0-	-700	-0-	212	1	2312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2572	-0-	-249	-0-	144	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	2784 X	2542	-0-	-242	-0-	139	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	151	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	2880 X	2876	-0-	-4	-0-	152	1	2724	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	153	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2850 X	2063	-0-	-787	-0-	101	1	1960	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	138	1	3173	2	N	-0-					-0-
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	209	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	1642	-0-	-1238	-0-	88	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	3224 X	2557	-0-	-667	-0-	127	1	2429	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	194	1	3503	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3224 X	2488	-0-	-736	-0-	166	1	2321	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	683	2	N	-0-					-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	N	-0-					-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	N	-0-					-0-
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	36	1	562	2	N	-0-					-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	29	1	562	2	N	-0-					-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	24	1	547	2	N	-0-					-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	N	-0-					-0-
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	26	1	490	2	N	-0-					-0-
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	27	1	498	2	N	-0-					-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	205	1	3016	2	Y	-0-					-0-
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	186	1	2668	2	Y	-0-					-0-
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	200	1	2798	2	Y	-0-					-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	187	1	2672	2	Y	-0-					-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	226	1	2890	2	Y	-0-					-0-
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	169	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	208	1	2852	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	2842	-0-	-289	-0-	190	1	2652	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2001	-0-	-1029	-0-	134	1	1867	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2429	-0-	-702	-0-	154	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	136	1	2420	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	239	1	2607	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

01	5053 X	4606	-0-	-447	-0-	258	1	4348	2	Y	-0-					-0-
02	4727 X	4225	-0-	-502	-0-	232	1	3993	2	Y	-0-					-0-
03	4774 X	4311	-0-	-463	-0-	220	1	4091	2	Y	-0-					-0-
04	4470 X	4040	-0-	-430	-0-	213	1	3827	2	Y	-0-					-0-
05	4619 X	4367	-0-	-252	-0-	263	1	4104	2	Y	-0-					-0-
06	4440 X	4308	-0-	-132	-0-	210	1	4098	2	Y	-0-					-0-
07	4526 X	3054	-0-	-1472	-0-	127	1	2927	2	Y	-0-					-0-
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	211	1	4300	2	Y	-0-					-0-
09	4320 X	4027	-0-	-293	-0-	217	1	3810	2	Y	-0-					-0-
10	4464 X	3822	-0-	-642	-0-	190	1	3631	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4380 X	3720	-0-	-660	-0-	195	1	3524	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	279	1	3903	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1394	-0-	-156	-0-	89	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	1460	-0-	-106	-0-	95	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	112	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	108	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	124	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	108	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	112	1	1533	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	107	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	87	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	89	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	79	1	1395	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	149	1	1621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

01	1705 N	1352	-0-	-353	-0-	76	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	Y	-0-					-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	89	1	1655	2	Y	-0-					-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	96	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1128	-0-	-552	-0-	55	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	988	-0-	-779	-0-	41	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	250	-0-	-1331	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	75	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1084	-0-	-373	-0-	72	1	1012	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	227	1	3338	2	Y	-0-					-0-
02	4060 X	3567	-0-	-493	-0-	233	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	4340 X	3506	-0-	-834	-0-	234	1	3272	2	Y	-0-					-0-
04	4200 X	3909	-0-	-291	-0-	256	1	3653	2	Y	-0-					-0-
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	302	1	3852	2	Y	-0-					-0-
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	266	1	3490	2	Y	-0-					-0-
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	278	1	3819	2	Y	-0-					-0-
08	3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	196	1	2738	2	Y	-0-					-0-
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	257	1	3593	2	Y	-0-					-0-
10	3968 X	3536	-0-	-432	-0-	224	1	3312	2	Y	-0-					-0-
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	206	1	3661	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
12	3968 X	3915	-0-	-53	-0-	329	1	3586	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					1
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	Y	-0-					1
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	-0-					1
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	2	Y	-0-					1
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	57	1	734	2	Y	-0-					1
06	930	N	647	-0-	-283	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					1
07	1178	N	873	-0-	-305	-0-	59	1	814	2	Y	-0-					1
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	50	1	699	2	Y	-0-					1
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	54	1	759	2	Y	-0-					1
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	53	1	791	2	Y	-0-					1
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	33					34
							36	9									
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	59	1	640	2	Y	7	21	1			20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 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	2790	X	1913	-0-	-877	-0-	122	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1819	-0-	-8	-0-	119	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	852	-0-	-1039	-0-	57	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	87	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1408	-0-	-545	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	190	1	2600	2	Y	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	176	1	2457	2	Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	157	1	2195	2	Y	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	129	1	1909	2	Y	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	1750	2	Y	30					30
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 22,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1301	-0-	-32	-0-	83	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	91	1	1277	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	77	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	45	-0-	-1195	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
06	1320	N	823	-0-	-497	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	965	-0-	-244	-0-	66	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	69	1	968	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	104	1	1139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	155	1	2276	2	Y	-0-					-0-
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	170	1	2430	2	Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	164	1	2304	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1148	-0-	-1192	-0-	75	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1301	-0-	-1179	-0-	94	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	1019	-0-	-1381	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	94	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	121	1	1690	2	Y	-0-					-0-
10	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	191	1	2833	2	Y	-0-					-0-
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	155	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	249	1	2720	2	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	73	1	1070	2	Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	Y	-0-					1
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	Y	-0-					1
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	92	1	1310	2	Y	-0-					1
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	56	1	716	2	Y	-0-					1
06	1230	N	640	-0-	-590	-0-	45	1	595	2	Y	-0-					1
07	1457	N	471	-0-	-986	-0-	32	1	439	2	Y	-0-					1
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-					1
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	838	2	Y	-0-					1
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	930	N	624	-0-	-306	-0-	47	1	508	2	Y	63					63
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	796	-0-	-219	-0-	52	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	67	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	67	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	595	-0-	-395	-0-	42	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	66	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	799	-0-	-286	-0-	53	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	754	-0-	-207	-0-	48	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	614	-0-	-254	-0-	52	1	562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	45	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	45	1	815	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	55	1	857	2	Y	-0-			-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-			-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-			-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	803	-0-	-247	-0-	43	1	760	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	234	-0-	-665	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	224	-0-	-826	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	151	-0-	-686	-0-	10	1	141	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 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	1054	N	926	-0-	-128	-0-	52	1	874	2	Y	-0-			-0-
02	899	N	825	-0-	-74	-0-	45	1	780	2	Y	-0-			-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	45	1	803	2	Y	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	869	2	Y	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	31	1	703	2	Y	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	48	1	849	2	Y	-0-			-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	896	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	897	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 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	775	N	476	-0-	-299	-0-	27	1	449	2	Y	-0-			-0-
02	725	N	247	-0-	-478	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	215	-0-	-405	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	163	-0-	-287	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	17	1	302	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	14	1	200	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	101	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	107	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	125	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	124	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	138	1	1765	2	Y	-0-					-0-
06	1800 N	1692	-0-	-108	-0-	120	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	115	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	1891 N	521	-0-	-1370	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	1680 N	919	-0-	-761	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	2	Y	-0-					-0-
*12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	179	1	1955	2	Y	23					23
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

01	4712 X	3942	-0-	-770	-0-	220	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	4698 X	4665	-0-	-33	-0-	256	1	4409	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	4852	-0-	-170	-0-	248	1	4604	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4677	-0-	-183	-0-	247	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	293	1	4574	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	4590	-0-	-240	-0-	224	1	4364	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	4991 X	3221	-0-	-1770	-0-	134	1	3087	2	N	-0-					-0-
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	239	1	4881	2	N	-0-					-0-
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	263	1	4627	2	N	-0-					-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	247	1	4722	2	N	-0-					-0-
11	4950 X	4654	-0-	-296	-0-	244	1	4410	2	N	-0-					-0-
12	5115 X	4763	-0-	-352	-0-	318	1	4445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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

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

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	2	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	15	1	294	2	Y	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	Y	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	316	-0-	-104	-0-	17	1	299	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	21	1	298	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 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	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	103	1	1743	2	Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	97	1	1806	2	Y	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	110	1	1713	2	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1419	-0-	-472	-0-	59	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1445	-0-	-385	-0-	78	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	247	-0-	-1179	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	111	1	2016	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	124	1	1739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

01	651	N	510	-0-	-141	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	487	-0-	-143	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	66	1	1109	2	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	746	-0-	-215	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	850	-0-	-200	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	69	1	968	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	65	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1358	-0-	-92	-0-	74	1	1281	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	72	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	85	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	64	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	629	-0-	-921	-0-	25	1	587	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
08	1395	N	472	-0-	-923	-0-	22	1	444	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	1320	N	831	-0-	-489	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	868	N	516	-0-	-352	-0-	34	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 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	589	N	578	-0-	-11	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	523	-0-	-28	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	28	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	39	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4450	-0-	-1533	-0-	249	1	4201	2	Y	-0-					-0-
02	4437 X	4152	-0-	-285	-0-	227	1	3922	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	4557 X	4542	-0-	-15	-0-	232	1	4310	2	Y	-0-					-0-
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	243	1	4367	2	Y	-0-					-0-
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	337	1	5260	2	Y	-0-					-0-
06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	231	1	4509	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	4774 X	3559	-0-	-1215	-0-	148	1	3407	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	5580 X	4323	-0-	-1257	-0-	202	1	4120	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	5400 X	4098	-0-	-1302	-0-	220	1	3878	2	Y	-0-					-0-
10	5580 X	4250	-0-	-1330	-0-	211	1	4039	2	Y	-0-					-0-
11	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	240	1	4343	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	299	1	4174	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

01	992 N	971	-0-	-21	-0-	54	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	928 N	914	-0-	-14	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	673	-0-	-350	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	51	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	47	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	62	1	866	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

01	1209 N	851	-0-	-358	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	83	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	666	-0-	-543	-0-	34	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	388	-0-	-422	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	524	-0-	-685	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	385	-0-	-245	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	Y	-0-					-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	468	-0-	-552	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	420	-0-	-510	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1461	-0-	-27	-0-	82	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	76	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	79	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	65	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1005	-0-	-483	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	68	1	1238	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	91	1	1269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1937	2	Y	-0-					1
02	2001 N	1855	-0-	-146	-0-	121	1	1734	2	Y	-0-					1
03	2077 N	1221	-0-	-856	-0-	81	1	1140	2	Y	-0-					1
04	2010 N	1693	-0-	-317	-0-	111	1	1582	2	Y	-0-					1
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	173	1	2216	2	Y	-0-					1
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	141	1	1853	2	Y	-0-					1
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	143	1	1960	2	Y	-0-					1
08	2232 N	1924	-0-	-308	-0-	129	1	1795	2	Y	-0-					1
*09	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	124	1	1730	2	Y	-0-	1	7			-0-
*10	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	125	1	1855	2	Y	-0-					-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	169	1	1840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 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	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	73	1	1074	2	N	-0-					113
02	1305	N	798	-0-	-507	-0-	52	1	746	2	N	-0-					113
03	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	78	1	1094	2	N	-0-					113
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	82	1	1177	2	N	-0-					113
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	81	1	1039	2	N	-0-					113
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	2	N	7					120
							8	9									
07	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	72	1	989	2	N	-0-					120
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	73	1	1015	2	N	-0-					120
09	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	78	1	1084	2	N	-0-					120
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	76	1	1126	2	N	1	71	1			50
							1	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	67	1	1191	2	N	40					90
							44	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	104	1	1132	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 14,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					1
02	493	N	252	-0-	-241	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					1
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	Y	-0-					1
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					1
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					1
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					1
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	Y	-0-					1
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	30	1	534	2	Y	10					11
							11	9									
*12	589	N	559	-0-	-30	-0-	47	1	511	2	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	118	1	1737	2	Y	-0-			-0-
02	1682 N	1557	-0-	-125	-0-	102	1	1455	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	107	1	1501	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	94	1	1346	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	108	1	1375	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1351	-0-	-209	-0-	96	1	1255	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	94	1	1294	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	985	-0-	-503	-0-	66	1	919	2	Y	-0-			-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	102	1	1430	2	Y	-0-			-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	94	1	1390	2	Y	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1345	2	Y	-0-			-0-
*12	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	107	1	1168	2	Y	12			12
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 17,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	125	1	1841	2	N	-0-			26
02	1334 N	1274	-0-	-60	-0-	83	1	1191	2	N	-0-			26
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	129	1	1809	2	N	-0-			26
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	130	1	1860	2	N	-0-			26
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	151	1	1923	2	N	-0-			26
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	157	1	2067	2	N	-0-			26
07	2015 N	1142	-0-	-873	-0-	78	1	1064	2	N	-0-			26
08	2015 N	1285	-0-	-730	-0-	86	1	1199	2	N	-0-			26
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	134	1	1876	2	N	-0-			26
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	2	N	-0-			26
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	N	36			62
						40	9							
12	2015 N	1660	-0-	-355	-0-	139	1	1521	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 21,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

01	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	64	1	940	2	Y	-0-			-0-
02	1421 N	1164	-0-	-257	-0-	76	1	1088	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-			-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	82	1	1175	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	760	-0-	-480	-0-	55	1	705	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	152	-0-	-958	-0-	11	1	141	2	Y	-0-			-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1263	2	Y	-0-			-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-			-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	990	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	737	-0-	-503	-0-	47	1	690	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	755	-0-	-445	-0-	40	1	715	2	Y	-0-			-0-
*12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	123	1	1347	2	Y	63			63
						69	9							

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 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	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	79	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	169	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	183	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	1832	-0-	-710	-0-	133	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1898	-0-	-562	-0-	134	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1859	-0-	-621	-0-	126	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	127	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	142	1	1988	2	N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	128	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	102	1	1807	2	N	-0-					-0-
*12	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	174	1	1893	2	N	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	121	1	1777	2	N	-0-					130
02	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	115	1	1654	2	N	-0-					130
03	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	103	1	1447	2	N	-0-					130
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	125	1	1781	2	N	-0-					130
05	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	119	1	1520	2	N	38					168
							42	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	160	1	2105	2	N	-0-					168
07	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	129	1	1767	2	N	-0-					168
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	105	1	1462	2	N	-0-					168
*09	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	116	1	1618	2	N	30	158	7			40
							33	9									
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	115	1	1698	2	N	126	166	1			-0-
							139	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	94	1	1661	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	146	1	1595	2	N	57	51	1			6
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 21,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2443	-0-	-657	631	156	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	2861	N	2230	-0-	-631	-0-	145	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	158	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2054	-0-	-316	-0-	134	1	1920	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	795	-0-	-1592	-0-	58	1	737	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	130	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	141	1	1972	2	N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	145	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	110	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	162	1	1773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	1	1306	2	N	-0-					73
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	N	-0-					73
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1284	2	N	12					85
							13	9									
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	85	1	1217	2	N	-0-					85
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	123	1	1567	2	N	-0-					85
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	135	1	1767	2	N	-0-					85
07	1333	N	415	-0-	-918	-0-	28	1	387	2	N	-0-					85
08	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	90	1	1259	2	N	-0-					85
*09	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	96	1	1345	2	N	-0-	85	7			-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	104	1	1539	2	N	-0-					-0-
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1829	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	147	1	1607	2	N	68					68
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 17,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

01	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	119	1	264	2	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	47	1	168	2	N	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	51	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	44	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	44	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	55	1	765	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	992	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	52	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	72	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	661	-0-	-548	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	518	-0-	-691	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	754	-0-	-146	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	63	1	878	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1581	-0-	-93	-0-	101	1	1480	2	N	-0-					246
02	1392	N	1191	-0-	-201	-0-	78	1	1113	2	N	-0-					246
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	139	1	1949	2	N	-0-					246
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	125	1	1787	2	N	3					249
							3	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	137	1	1745	2	N	-0-					249
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	144	1	1887	2	N	-0-					249
07	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	89	1	1222	2	N	-0-					249
08	1891	N	1213	-0-	-678	-0-	81	1	1132	2	N	-0-					249
09	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	121	1	1696	2	N	-0-					249
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	2	N	34	138	1			145
							37	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	2	N	74					219
							81	9									
12	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	122	1	1334	2	N	-0-	139	1			80

TOTAL GAS PROD: 19,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2291	-0-	-809	1078	146	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2074	-0-	-826	252	135	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	2574	N	2322	-0-	-252	-0-	155	1	2167	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	157	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	181	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2012	-0-	-238	-0-	142	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2022	-0-	-458	-0-	137	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	139	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1338	-0-	-672	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	141	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	123	1	2186	2	N	-0-					-0-
*12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	208	1	2274	2	N	27					27
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 26,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	98	1	1434	2	N	-0-					100
02	928	N	924	-0-	-4	-0-	60	1	864	2	N	-0-					100
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	N	-0-					100
04	1110	N	747	-0-	-363	-0-	49	1	698	2	N	-0-					100
05	992	N	785	-0-	-207	-0-	57	1	728	2	N	-0-					100
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	980	2	N	-0-					100
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	59	1	804	2	N	-0-					100
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	106	1	1484	2	N	-0-					100
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	81	1	1137	2	N	-0-	100	7			-0-
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	64	1	943	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	798	-0-	-312	-0-	43	1	754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	65	1	712	2	N	42					42
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	149	1	2192	2	N	-0-					1
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	132	1	1894	2	N	-0-					1
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	2	N	-0-					1
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	154	1	2196	2	N	-0-					1
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	161	1	2057	2	N	-0-					1
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	N	-0-					1
07	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	102	1	1401	2	N	-0-					1
08	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	120	1	1668	2	N	-0-					1
*09	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	117	1	1634	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	165	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	132	1	2348	2	N	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	206	1	2244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

01	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	69	1	1008	2	N	-0-					1
02	1073	N	939	-0-	-134	-0-	61	1	878	2	N	-0-					1
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	2	N	-0-					1
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-					1
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	62	1	790	2	N	-0-					1
06	1110	N	916	-0-	-194	-0-	65	1	851	2	N	-0-					1
07	1333	N	823	-0-	-510	-0-	56	1	767	2	N	-0-					1
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	53	1	737	2	N	-0-					1
*09	930	N	724	-0-	-206	-0-	48	1	676	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	837	N	772	-0-	-65	-0-	49	1	723	2	N	-0-					-0-
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	36	1	633	2	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	71	1	774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-974	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
02	696	N	614	-0-	-82	-0-	34	1	580	2	Y	-0-			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	Y	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	Y	-0-			-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	34	1	671	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	32	1	730	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-			-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	633	-0-	-142	-0-	31	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	432	-0-	-378	-0-	23	1	409	2	Y	-0-			-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	Y	-0-			-0-

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

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

01	3038	X	2211	-0-	-827	-0-	141	1	2070	2	N	-0-			-0-
02	2668	N	2267	-0-	-401	-0-	148	1	2119	2	N	-0-			-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	158	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	171	1	2449	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	157	1	2056	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2155	-0-	-542	-0-	146	1	2009	2	N	-0-			-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1821	-0-	-399	-0-	122	1	1699	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	133	1	1974	2	N	-0-			-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	113	1	2004	2	N	-0-			-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	2	Y	-0-			-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-			-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	88	1	1227	2	Y	-0-			-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1180	2	Y	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	Y	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	2	Y	-0-			-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	79	1	1103	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	76	1	1062	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	903	-0-	-306	-0-	57	1	846	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	535	-0-	-605	-0-	29	1	506	2	Y	-0-			-0-
*12	1178	N	630	-0-	-548	-0-	51	1	551	2	Y	25			25
							28	9							

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	267	1	3921	2	N	16					38
							18	9									
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	243	1	3481	2	N	52	53	1			37
							57	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	262	1	3676	2	N	13					50
							14	9									
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	246	1	3514	2	N	2	49	1			3
							2	9									
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	265	1	3385	2	N	36					39
							40	9									
06	3120	X	2310	-0-	-810	-0-	157	1	2066	2	N	79	50	1			68
							87	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	254	1	3481	2	N	-0-					68
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	244	1	3404	2	N	-0-					68
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	228	1	3182	2	N	-0-					68
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	211	1	3125	2	N	2	53	1			17
							2	9									
11	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	162	1	2879	2	N	70					87
							77	9									
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	277	1	3026	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 42,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

01	744	N	546	-0-	-198	-0-	35	1	511	2	N	-0-					1
02	580	N	513	-0-	-67	-0-	33	1	480	2	N	-0-					1
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	47	1	656	2	N	-0-					1
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					1
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-					1
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1201	2	N	-0-					1
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	89	1	1219	2	N	-0-					1
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	N	-0-					1
09	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	69	1	963	2	N	-0-					1
10	1271	N	978	-0-	-293	-0-	62	1	916	2	N	-0-					1
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	14					15
							15	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	124	1	1356	2	N	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 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	651	N	649	-0-	-2	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	39	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	24	1	562	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	651	N	461	-0-	-190	-0-	22	1	438	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	434	-0-	-155	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1519	-0-	-18	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	837	N	486	-0-	-351	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1612	N	1027	-0-	-585	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1643	N	275	-0-	-1368	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	N	3038	-0-	38	38	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1485	N	1447	-0-	-38	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

01	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3968	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3379 X	894	-0-	-2485	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4503	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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

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

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2667	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2564	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1279	-0-	-431	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	801	-0-	-625	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	823	-0-	-647	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	671	-0-	-662	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	607	-0-	-416	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	470	-0-	-429	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2051	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	23	-0-	-1477	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1087	-0-	-649	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3430	-0-	430	430	3430	2			Y	-0-					-0-
10	2828	N	2398	-0-	-430	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	756	2	13	9	Y	12	8	1			4
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					4
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	708	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			Y	-0-					5
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	666	2	4	9	Y	4	8	1			1
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			Y	-0-					1
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	604	2	13	9	Y	12					13
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			Y	-0-	10	1			3
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					3
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	1	1	8	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1	2	8	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	2	8			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			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: 52

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-1524	-0-	1465	2	18	9	Y	16	16	1			5
02	2175	N	938	-0-	-1237	-0-	895	2	43	9	Y	39	39	1			5
03	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	1328	2	46	9	Y	42	44	1			3
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1291	2	31	9	Y	28	28	1			3
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1439	2	47	9	Y	43	9	1	32	8	5
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1305	2	18	9	Y	16	16	8			5
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1518	2	43	9	Y	39	9	1	34	8	1
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1938	2	34	9	Y	31	31	8			1
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1700	2	54	9	Y	49	39	8			11
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-	9	1			2
11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			Y	-0-					2
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	857	-0-	-1344	-0-	857	2			Y	-0-					1
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					1
03	2480 N	2145	-0-	-335	-0-	2132	2	13	9	Y	12	9	1			4
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					4
05	1736 N	1392	-0-	-344	-0-	1381	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					5
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	Y	5	9	1			1
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					1
09	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2887	2	13	9	Y	12					13
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-	10	1			3
11	2400 N	1950	-0-	-450	-0-	1950	2			Y	-0-					3
12	2480 N	1191	-0-	-1289	-0-	1191	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

01	4278 X	3944	-0-	-334	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
02	4263 X	3993	-0-	-270	-0-	3992	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4557 X	4145	-0-	-412	-0-	4131	2	14	9	Y	13	9	1			4
04	4410 X	3960	-0-	-450	-0-	3960	2			Y	-0-					4
05	4278 X	3584	-0-	-694	-0-	3573	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	4140 X	3996	-0-	-144	-0-	3996	2			Y	-0-					5
07	4278 X	3773	-0-	-505	-0-	3766	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	1
08	4154 X	3055	-0-	-1099	-0-	3055	2			Y	-0-					1
09	3990 X	3729	-0-	-261	-0-	3716	2	13	9	Y	12	1	8			12
10	4123 X	3718	-0-	-405	-0-	3717	2	1	9	Y	1	10	1			3
11	3990 X	3377	-0-	-613	-0-	3377	2			Y	-0-					3
12	3844 X	3049	-0-	-795	-0-	3049	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	290 N	254	-0-	-36	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

01	2821 X	2124	-0-	-697	-0-	2118	2	6	9	Y	5	5	1				3
02	2465 N	1472	-0-	-993	-0-	1459	2	13	9	Y	12	12	1				3
03	2759 N	2255	-0-	-504	-0-	2230	2	25	9	Y	23	22	1				4
04	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1859	2	9	9	Y	8	8	1				4
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	Y	20	9	1	10	8		5
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	Y	5	5	8				5
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2888	2	18	9	Y	16	9	1	11	8		1
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	Y	10	10	8				1
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2681	2	29	9	Y	26	14	8				13
10	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-	10	1				3
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-						3
12	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-						3

TOTAL GAS PROD: 29,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

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

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 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	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1479	N	1423	-0-	-56	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	288	-0-	-487	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1045	-0-	-195	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
07	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					1
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2			Y	-0-					1
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
02	1044 N	659	-0-	-385	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
09	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 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	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	Y	13	9	1			4
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			4
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	5
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	1
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	1	8			13
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-	10	1			3
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 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	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	940	-0-	-249	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	560	-0-	-587	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

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

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

01	682 N	620	-0-	-62	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	812 N	613	-0-	-199	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	393	-0-	-351	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
02	1769 N	1705	-0-	-64	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
03	1922 N	765	-0-	-1157	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	2070 N	2	-0-	-2068	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	126	-0-	-1703	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	218	-0-	-532	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
12	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					Y	-0-					-0-
03	2728	X	142	-0-	-2586	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			Y	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2996	2	12	9	Y	11	6	1			5
06	150	X	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					5
07	3317	X	1132	-0-	-2185	-0-	1131	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
08	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2360	-0-	-850	-0-	2352	2	8	9	Y	7					7
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-	6	1			1
11	3090	X	1389	-0-	-1701	-0-	1389	2			Y	-0-					1
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
05	279	N	147	-0-	-132	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	142	2	4	9	Y	4					5
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	4	1			1
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					1
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	983	-0-	-443	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	989	-0-	-592	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1379	-0-	-391	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	348	N	227	-0-	-121	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3501	-0-	501	501	3501	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3949	-0-	849	1350	3948	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 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	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	645	-0-	-138	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3917	2			Y	-0-					1
02	3190	X	3000	-0-	-190	-0-	3000	2			Y	-0-					1
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3482	2	13	9	Y	12	9	1			4
04	3660	X	3330	-0-	-330	-0-	3330	2			Y	-0-					4
05	3782	X	3237	-0-	-545	-0-	3225	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	5
06	3660	X	2879	-0-	-781	-0-	2879	2			Y	-0-					5
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3706	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	1
08	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3144	2			Y	-0-					1
09	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3122	2	14	9	Y	13	1	8			13
10	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2			Y	-0-	10	1			3
11	3600	X	2686	-0-	-914	-0-	2686	2			Y	-0-					3
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 40,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5777	-0-	2677	2677	5776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	4454	-0-	1454	4131	4453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	2011	-0-	-1089	3042	2010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5996	X	2954	-0-	-3042	-0-	2953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3041	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1949	-0-	-376	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	1530	-0-	-732	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1580	-0-	-776	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1329	-0-	-561	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4033	-0-	933	933	4032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	2470	-0-	-630	303	2469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2220	N	1762	-0-	-458	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 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	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	259	-0-	-292	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	115	-0-	-305	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			Y	-0-					-0-
11	2576	N	2318	-0-	-258	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 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	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					2
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	540	N	239	-0-	-301	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			Y	-0-					2
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	479	2	7	9	Y	6	5	1			3
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					3
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					1
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5					6
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-	5	1			1
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					1
12	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	341	N	71	-0-	-270	-0-	70	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	4072	-0-	972	972	4071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	N	7847	-0-	4847	5819	7846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	4475	-0-	1375	7194	4474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11338	X	4144	-0-	-7194	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1093	-0-	-386	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	2697	N	1230	-0-	-1467	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1460	-0-	-1082	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	521	-0-	-649	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	593	-0-	-709	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	589	-0-	-821	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			Y	-0-					-0-
09	1784	N	1621	-0-	-163	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1692	-0-	-1128	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 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	1395	N	396	-0-	-999	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	961	-0-	-141	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	961	-0-	-239	-0-	960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1085	N	955	-0-	-130	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	671	-0-	-445	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 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	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	448	-0-	-103	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	69	-0-	-221	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	780	-0-	-150	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3569	-0-	469	469	3569	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2141	-0-	-469	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 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	7409	X	4821	-0-	-2588	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
02	5510	X	4361	-0-	-1149	-0-	4360	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5921	X	5214	-0-	-707	-0-	5203	2	11	9	Y	10	7	1			3
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5749	2	1	9	Y	1	1	1			3
05	5921	X	4774	-0-	-1147	-0-	4763	2	11	9	Y	10	8	1	1	8	4
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			Y	-0-					4
07	5952	X	4802	-0-	-1150	-0-	4796	2	6	9	Y	5	7	1	1	8	1
08	5952	X	5121	-0-	-831	-0-	5120	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	5880	X	4670	-0-	-1210	-0-	4658	2	12	9	Y	11	1	8			11
10	6076	X	4849	-0-	-1227	-0-	4849	2			Y	-0-	9	1			2
11	5880	X	5074	-0-	-806	-0-	5074	2			Y	-0-					2
12	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 60,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8	6	1			2
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	3
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					3
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	1
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1029	2	10	9	Y	9	1	8			9
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	7	1			2
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					2
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					1
02	1566	N	1260	-0-	-306	-0-	1260	2			Y	-0-					1
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2323	2	13	9	Y	12	9	1			4
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2			Y	-0-					4
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					5
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	1
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					1
09	2370	N	1802	-0-	-568	-0-	1790	2	12	9	Y	11	1	8			11
10	2480	N	1464	-0-	-1016	-0-	1464	2			Y	-0-	9	1			2
11	2280	N	1608	-0-	-672	-0-	1608	2			Y	-0-					2
12	1860	N	1141	-0-	-719	-0-	1141	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 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	3813 X	1346	-0-	-2467	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3567 X	1175	-0-	-2392	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	2059	-0-	-1754	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3688	-0-	-466	-0-	3687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4020 X	3810	-0-	-210	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3878	-0-	-276	-0-	3877	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1052	-0-	-715	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	1661	-0-	-529	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2635 N	2226	-0-	-409	-0-	2225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740 N	1515	-0-	-225	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1709	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					3
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4419	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	4588 X	3677	-0-	-911	-0-	3665	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	4440 X	2501	-0-	-1939	-0-	2500	2	1	9	Y	1	1	1			3
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4967	2	13	9	Y	12	9	1	1	8	5
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-					5
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	1	6	1			-0-
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4876	2	4	9	Y	4					4
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-	3	1			1
11	4440 X	748	-0-	-3692	-0-	748	2			Y	-0-					1
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3150	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6087	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4766	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

01	899	N	494	-0-	-405	-0-	493	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	899	N	337	-0-	-562	-0-	336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3352	-0-	252	252	3351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	3034	-0-	34	286	3034	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3087	-0-	-13	273	3086	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					1
03	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	159	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1320	N	266	-0-	-1054	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					1
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	1
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	Y	7	1	8			7
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					2
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-2413	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2083	-0-	-411	-0-	2082	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3020	2	12	9	Y	11	8	1			3
04	3120	X	1298	-0-	-1822	-0-	1298	2			Y	-0-					3
05	3224	X	294	-0-	-2930	-0-	283	2	11	9	Y	10	8	1			5
06	2910	X	303	-0-	-2607	-0-	303	2			Y	-0-					5
07	3038	X	1588	-0-	-1450	-0-	1585	2	3	9	Y	3	7	1			1
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					1
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2537	2	10	9	Y	9	1	8			9
10	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-	7	1			2
11	2970	X	215	-0-	-2755	-0-	215	2			Y	-0-					2
12	3069	X	394	-0-	-2675	-0-	394	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					1
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					1
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	966	-0-	-144	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 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	2077	X	1561	-0-	-516	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1856	X	1354	-0-	-502	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
04	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	734	-0-	-816	-0-	733	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2250	X	108	-0-	-2142	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	57	-0-	-2268	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	615	-0-	-1710	-0-	614	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1800	X	717	-0-	-1083	-0-	715	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	4	1			2
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					2
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	2	7	9	Y	6	5	1			3
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					3
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3	5	1			1
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					1
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	Y	6					7
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-	5	1			2
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					2
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	481	-0-	481	481	481	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					2
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					2
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3383	2	13	9	Y	12	10	1			4
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					4
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2911	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					5
07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2709	2	6	9	Y	5	9	1			1
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					1
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2256	2	12	9	Y	11					12
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-	9	1			3
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					3
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

01	1054	N	857	-0-	-197	-0-	857	2			Y	-0-				-0-
02	1015	N	868	-0-	-147	-0-	868	2			Y	-0-				-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-				-0-
04	840	N	607	-0-	-233	-0-	607	2			Y	-0-				-0-
05	930	N	327	-0-	-603	-0-	327	2			Y	-0-				-0-
06	930	N	470	-0-	-460	-0-	470	2			Y	-0-				-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-				-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-				-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-				-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-				-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			Y	-0-				-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			Y	-0-				-0-
06	720	N	480	-0-	-240	-0-	480	2			Y	-0-				-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-				-0-
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-				-0-
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			Y	-0-				-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-				-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	481	-0-	-215	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	609	-0-	-441	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1933	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	204	-0-	-1296	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1550	N	155	-0-	-1395	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1140	N	164	-0-	-976	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	564	-0-	-936	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	502	-0-	-1048	-0-	500	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	321	-0-	-299	-0-	320	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	580	N	386	-0-	-194	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	589	N	472	-0-	-117	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-413	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	1421 N	1248	-0-	-173	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
08	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1215	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

01	3627 X	1989	-0-	-1638	-0-	1988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3335 X	2772	-0-	-563	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	2706	-0-	-859	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	2626	-0-	-824	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2339	-0-	-661	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	2435	-0-	-758	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

01	2697 X	2356	-0-	-341	-0-	2355	2	1	9	Y	1	1	1			3
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2661	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2877	2	15	9	Y	14	13	1			4
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1	9	Y	1	1	1			4
05	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	2496	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	5
06	2790 X	2189	-0-	-601	-0-	2188	2	1	9	Y	1	1	8			5
07	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2793	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	1
08	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2550	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	2700 X	2460	-0-	-240	-0-	2446	2	14	9	Y	13	1	8			13
10	2790 X	2486	-0-	-304	-0-	2486	2			Y	-0-	10	1			3
11	2700 X	2298	-0-	-402	-0-	2298	2			Y	-0-					3
12	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7710	-0-	4610	4610	7710	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	13449	-0-	10449	15059	13449	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	11627	-0-	8527	23586	11627	2			Y	-0-					-0-
08	33801	X	10215	-0-	-23586	-0-	10215	2			Y	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			Y	-0-					-0-
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			Y	-0-					-0-
11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					-0-
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 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	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3364	X	1904	-0-	-1460	-0-	1902	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3596	X	1572	-0-	-2024	-0-	1564	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	3480	X	2164	-0-	-1316	-0-	2162	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	3596	X	423	-0-	-3173	-0-	421	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3480	X	1560	-0-	-1920	-0-	1560	2			Y	-0-					1
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3655	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	1
08	2232	X	1306	-0-	-926	-0-	1305	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	2160	X	1742	-0-	-418	-0-	1734	2	8	9	Y	7	1	8			7
10	3596	X	36	-0-	-3560	-0-	36	2			Y	-0-	6	1			1
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					1
12	3596	X	944	-0-	-2652	-0-	944	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1365	-0-	-526	-0-	1365	2			Y	-0-					1
02	1769	N	1426	-0-	-343	-0-	1426	2			Y	-0-					1
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1440	2	11	9	Y	10	8	1			3
04	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	2			Y	-0-					3
05	1519	N	687	-0-	-832	-0-	681	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	1380	N	652	-0-	-728	-0-	652	2			Y	-0-					2
07	3100	N	6370	-0-	3270	3270	6364	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	3100	N	4536	-0-	1436	4706	4536	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3743	-0-	743	5449	3731	2	12	9	Y	11					12
10	8591	X	3142	-0-	-5449	-0-	3142	2			Y	-0-	9	1			3
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					3
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3663	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3422	X	3130	-0-	-292	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3405	-0-	-135	-0-	3402	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3414	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3405	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3289	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					46
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					46
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					46
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					46
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					46
06	540	N	30	-0-	-510	-0-	30	2			N	-0-					46
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					46
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					46
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					46
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					46
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					46
12	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC 100584
HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	57 1	959 2	Y	-0-			-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	54 1	940 2	Y	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54 1	1006 2	Y	-0-			-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53 1	960 2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	569	-0-	-485	-0-	34 1	535 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	312	-0-	-708	-0-	15 1	297 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	581	-0-	-473	-0-	24 1	557 2	Y	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59 1	1207 2	Y	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	381 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	56	-0-	-533	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	36	-0-	-1014	-0-	2 1 1 9	33 2	Y	1	1	8	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

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

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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-

IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

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

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

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	113	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	109	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	138	1	1935	2	N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	135	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	135	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	141	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	127	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	122	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	121	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	101	1	1796	2	N	-0-					-0-
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	164	1	1790	2	N	49	24	1			25
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 22,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 294120 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 13 RRCID -> 295114 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

01	5859	X	5060	-0-	-799	-0-	322	1	4738	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4441	-0-	-721	-0-	290	1	4151	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4516	-0-	-878	-0-	301	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4265	-0-	-955	-0-	279	1	3986	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4887	-0-	-507	-0-	355	1	4532	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	320	1	4196	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4328	-0-	-415	-0-	294	1	4034	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4071	-0-	-827	-0-	272	1	3799	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3376	-0-	-1364	-0-	225	1	3151	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4203	-0-	-695	-0-	266	1	3937	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3712	-0-	-818	-0-	198	1	3514	2	N	-0-					-0-
*12	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	330	1	3599	2	N	40					40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 51,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

01	13 N	11	-0-	-2	-0-	4	2	7	9	N	6	6	1	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5	5	1	-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	6	2	4	9	N	4	4	1	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	1	1	1 8 -0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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	25	-0-	25	25	25	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	45	20	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	70	25	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	125	55	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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

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

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163	7	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160			160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 160

THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					4
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					4
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					4
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					4
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					4
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					4
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					4
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					4
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					4
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					4
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					4
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	675	-0-	-1774	-0-	675	2			Y	-0-					2
02	1769	N	495	-0-	-1274	-0-	494	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1333	N	34	-0-	-1299	-0-	31	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	660	N	15	-0-	-645	-0-	15	2			Y	-0-					1
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 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	899	X	507	-0-	-392	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	841	X	184	-0-	-657	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	899	X	218	-0-	-681	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	188	-0-	-682	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	899	X	183	-0-	-716	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	246	-0-	-234	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 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	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	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-

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 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	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
02	3364 X	3021	-0-	-343	-0-	3020	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4931	2	14	9	Y	13	9	1			4
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					4
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4397	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					5
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4304	2	6	9	Y	5	9	1			1
08	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-					1
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4663	2	14	9	Y	13	1	8			13
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-	10	1			3
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					3
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 52,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

01	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-	74	7			-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	790	-0-	-636	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	582	-0-	-844	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 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	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2		Y	-0-			-0-
02	1769 N	1652	-0-	-117	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
03	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1074	-0-	-216	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
05	1767 N	245	-0-	-1522	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-			-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		Y	-0-			-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 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, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					1
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					1
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2197	2	14	9	Y	13	10	1			4
04	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			Y	-0-					4
05	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1666	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	2130	N	1684	-0-	-446	-0-	1684	2			Y	-0-					5
07	2046	N	1615	-0-	-431	-0-	1611	2	4	9	Y	4	8	1			1
08	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1178	2			Y	-0-					1
09	1680	N	251	-0-	-1429	-0-	242	2	9	9	Y	8					9
10	1612	N	508	-0-	-1104	-0-	508	2			Y	-0-	7	1			2
11	1140	N	498	-0-	-642	-0-	498	2			Y	-0-					2
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601 X	5689	-0-	-8912	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
02	13659 X	506	-0-	-13153	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	14601 X	11988	-0-	-2613	-0-	11988	3			N	-0-					-0-
04	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
05	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	3			N	-0-					-0-
06	11610 X	9811	-0-	-1799	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
07	12741 X	10382	-0-	-2359	-0-	10382	3			N	-0-					-0-
08	12741 X	8721	-0-	-4020	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
09	12330 X	8065	-0-	-4265	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
10	11811 X	7297	-0-	-4514	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
11	10050 X	6390	-0-	-3660	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
12	10385 X	2407	-0-	-7978	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

01	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

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

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

01	930 N	861	-0-	-69	-0-	48	1	813	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	862	-0-	-37	-0-	47	1	815	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	839	-0-	-60	-0-	43	1	796	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	41	1	734	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	48	1	744	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	37	1	716	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	31	1	706	2	Y	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-			-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	2	Y	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	-0-			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	88	1	1236	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	2	Y	-0-			-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	105	1	1806	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	53	1	986	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	780	-0-	-510	-0-	41	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	823	-0-	-197	-0-	40	1	783	2	Y	-0-			-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	71	1	1448	2	Y	-0-			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	760	-0-	-263	-0-	38	1	722	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	861	-0-	-609	-0-	45	1	816	2	Y	-0-			-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	83	1	1164	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1530	-0-	-268	-0-	86	1	1444	2	Y	-0-			-0-
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	113	1	1944	2	Y	-0-			-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	104	1	1937	2	Y	-0-			-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	117	1	2093	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1326	-0-	-472	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	569	-0-	-1171	-0-	28	1	541	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	348	-0-	-1450	-0-	14	1	334	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	361	-0-	-972	-0-	17	1	344	2	Y	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	659	-0-	-271	-0-	44	1	615	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

01	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	97	1	1640	2	Y	-0-			-0-
02	1827	N	1226	-0-	-601	-0-	67	1	1159	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	80	1	1477	2	Y	-0-			-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	2090	2	Y	-0-			-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	160	1	2501	2	Y	-0-			-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	78	1	1799	2	Y	-0-			-0-
08	2666	N	2099	-0-	-567	-0-	98	1	2001	2	Y	-0-			-0-
09	2310	N	1942	-0-	-368	-0-	104	1	1838	2	Y	-0-			-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	112	1	2143	2	Y	-0-			-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	119	1	2157	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1423	-0-	-592	-0-	95	1	1328	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	1153	-0-	-7	-0-	63	1	1090	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	62	1	1155	2	N	-0-			-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	128	1	2295	2	N	-0-			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	N	-0-			-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1151	-0-	-399	-0-	48	1	1103	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	56	1	1149	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	58	1	1019	2	N	-0-			-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	109	1	2082	2	N	-0-			-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	91	1	1645	2	N	-0-			-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	106	1	1483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	150	1	2525	2	Y	-0-			-0-
02	1508	X	732	-0-	-776	-0-	40	1	692	2	Y	-0-			-0-
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	97	1	1805	2	Y	-0-			-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	195	1	3498	2	Y	-0-			-0-
05	1612	X	1058	-0-	-554	-0-	64	1	994	2	Y	-0-			-0-
06	1560	X	1018	-0-	-542	-0-	50	1	968	2	Y	-0-			-0-
07	1612	X	865	-0-	-747	-0-	36	1	829	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	1185	-0-	-2628	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	1165	-0-	-2525	-0-	63	1	1102	2	Y	-0-			-0-
10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	158	1	2853	2	Y	-0-			-0-
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	397	1	5550	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	129	1	2176	2	Y	-0-			-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-			-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	131	1	2437	2	Y	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	2	Y	-0-			-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-			-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	100	1	1942	2	Y	-0-			-0-
07	1085	X	1037	-0-	-48	-0-	43	1	994	2	Y	-0-			-0-
08	2573	X	2041	-0-	-532	-0-	95	1	1946	2	Y	-0-			-0-
09	2040	X	1986	-0-	-54	-0-	107	1	1879	2	Y	-0-			-0-
10	2108	X	1387	-0-	-721	-0-	69	1	1318	2	Y	-0-			-0-
11	2040	X	1287	-0-	-753	-0-	67	1	1220	2	Y	-0-			-0-
12	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	141	1	1969	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1066	-0-	-19	-0-	60	1	1006	2	Y	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	-0-			-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	1021	2	Y	-0-			-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	63	1	989	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	49	1	965	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	857	-0-	-228	-0-	36	1	821	2	Y	-0-			-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-			-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	Y	-0-			-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	52	1	933	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	72	1	1012	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	507	-0-	-330	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	434	-0-	-320	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	244	-0-	-221	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	228	-0-	-162	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	152	-0-	-189	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	55	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	49	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	Y	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	924	-0-	-216	-0-	48	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	69	1	957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4849	-0-	-173	-0-	271	1	4578	2	Y	-0-					-0-
02	4698	X	4243	-0-	-455	-0-	232	1	4008	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	271	1	5026	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3796	-0-	-1064	-0-	200	1	3596	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	319	1	4982	2	Y	-0-					-0-
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	257	1	5015	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	5022	X	3563	-0-	-1459	-0-	148	1	3411	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	270	1	5511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5280	X	4941	-0-	-339	-0-	266	1	4675	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	3611	-0-	-1845	-0-	179	1	3431	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5280	X	4501	-0-	-779	-0-	236	1	4262	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	283	1	3953	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1188	-0-	-30	-0-	65	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	64	1	1187	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	64	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	73	1	1144	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	45	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	82	1	1144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121	1	2047	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3218	-0-	318	318	176	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	2384	N	2066	-0-	-318	-0-	106	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	2	Y	-0-					-0-
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	Y	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	67	1	1546	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1902	-0-	-671	-0-	89	1	1813	2	Y	-0-					-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	161	1	2832	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	108	1	2056	2	Y	-0-					-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	158	1	2852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3100	X	1602	-0-	-1498	-0-	107	1	1494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	2248	2	Y	-0-			-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	121	1	2085	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	115	1	2141	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	1779	-0-	-531	-0-	94	1	1685	2	Y	-0-			-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	171	1	2670	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	100	1	1943	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	81	1	1872	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3185	-0-	85	85	149	1	3036	2	Y	-0-			-0-
09	2645	N	2560	-0-	-85	-0-	138	1	2422	2	Y	-0-			-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	2370	-0-	-480	-0-	124	1	2246	2	Y	-0-			-0-
12	2945	X	2383	-0-	-562	-0-	159	1	2224	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	146	-0-	-184	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	Y	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	486	-0-	-103	-0-	20	1	466	2	Y	-0-			-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	31	1	538	2	Y	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	29	1	518	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	37	1	520	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1419	-0-	-472	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-			-0-
02	1653 N	1352	-0-	-301	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	53	1	1220	2	Y	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-			-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	77	1	1482	2	Y	-0-			-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1309	2	Y	-0-			-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	35	1	584	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	554	-0-	-55	-0-	30	1	524	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	463	-0-	-188	-0-	24	1	439	2	Y	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	Y	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	26	1	593	2	Y	-0-			-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-			-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	524	-0-	-316	-0-	27	1	497	2	Y	-0-			-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3496	-0-	-1123	-0-	195	1	3301	2	Y	-0-			-0-
02	4292 X	3019	-0-	-1273	-0-	165	1	2854	2	Y	-0-			-0-
03	4588 X	3588	-0-	-1000	-0-	183	1	3405	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	3385	-0-	-785	-0-	179	1	3206	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	208	1	3248	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1	3339	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	876	-0-	-2720	-0-	36	1	840	2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	2201	-0-	-1395	-0-	103	1	2098	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3050	-0-	-430	-0-	164	1	2886	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3167	-0-	-429	-0-	157	1	3010	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	3188	-0-	-292	-0-	167	1	3021	2	Y	-0-			-0-
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	224	1	3125	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 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	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	65	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	982	-0-	-468	-0-	54	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	62	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1122	-0-	-918	-0-	60	1	1062	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	69	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1014	-0-	-606	-0-	53	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2135	-0-	-1244	-0-	119	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	1728	-0-	-1201	-0-	95	1	1633	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	114	1	2110	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1000	-0-	-1280	-0-	53	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1131	-0-	-1163	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1322	-0-	-838	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	670	-0-	-1562	-0-	28	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	47	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	857	-0-	-463	-0-	46	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	74	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 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	744 N	728	-0-	-16	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	696 N	605	-0-	-91	-0-	33	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	Y	-0-					-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	93	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	76	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1312	-0-	-488	-0-	71	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	21	-0-	-1569	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	126	-0-	-1238	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	901	-0-	-389	-0-	44	1	855	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1333 N	687	-0-	-646	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	615	-0-	-749	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	669	-0-	-231	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	423	-0-	-259	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	41	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-1709	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	124	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	941	-0-	-454	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	372	-0-	-918	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	70	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	1132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	394	-0-	-70	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	458	1	7737	2	Y	-0-					-0-
02	7656	X	7292	-0-	-364	-0-	400	1	6892	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7953	-0-	-107	-0-	407	1	7546	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7527	-0-	-393	-0-	397	1	7130	2	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7623	-0-	-561	-0-	459	1	7164	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7541	-0-	-349	-0-	368	1	7171	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7967	X	5149	-0-	-2818	-0-	215	1	4934	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7099	-0-	-868	-0-	332	1	6767	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	5258	-0-	-2272	-0-	283	1	4975	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	6030	-0-	-1751	-0-	300	1	5728	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	7530	X	5747	-0-	-1783	-0-	301	1	5443	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	7099	X	6531	-0-	-568	-0-	436	1	6094	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 81,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	2	Y	-0-			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-			-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	38	1	687	2	Y	-0-			-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	2	Y	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	27	1	630	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	44	1	896	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	42	1	737	2	Y	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	738	-0-	-162	-0-	39	1	699	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	50	1	696	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	22	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	22	1	406	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	20	1	351	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	25	1	460	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	31	1	434	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 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	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	532	-0-	-150	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	526	-0-	-125	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	203	-0-	-517	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	324	-0-	-186	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

01	2108 N	1509	-0-	-599	-0-	84	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	120	1	2067	2	Y	-0-					-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	118	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	111	1	1990	2	Y	-0-					-0-
05	2108 N	1038	-0-	-1070	-0-	62	1	976	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	1598	-0-	-442	-0-	78	1	1520	2	Y	-0-					-0-
07	2108 N	1063	-0-	-1045	-0-	44	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-					-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	116	1	2036	2	Y	-0-					-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2232 N	1953	-0-	-279	-0-	130	1	1823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

01	5394 X	3365	-0-	-2029	-0-	188	1	3177	2	Y	-0-					-0-
02	4466 X	3579	-0-	-887	-0-	196	1	3383	2	Y	-0-					-0-
03	4774 X	3583	-0-	-1191	-0-	183	1	3400	2	Y	-0-					-0-
04	4440 X	3667	-0-	-773	-0-	193	1	3474	2	Y	-0-					-0-
05	4371 X	3854	-0-	-517	-0-	232	1	3622	2	Y	-0-					-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	3813 X	2449	-0-	-1364	-0-	102	1	2347	2	Y	-0-					-0-
08	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	178	1	3636	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	203	1	3577	2	Y	-0-					-0-
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	196	1	3743	2	Y	-0-					-0-
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	200	1	3617	2	Y	-0-					-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	277	1	3862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 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	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1272	-0-	-62	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	71	1	1308	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	71	1	1274	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	81	1	1273	2	Y	-0-			-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-			-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	74	1	1508	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	66	1	1153	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	84	1	1166	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	971	2	Y	-0-			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	Y	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	64	1	1153	2	Y	-0-			-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	395	2	Y	-0-			-0-
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	21	1	362	2	Y	-0-			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	20	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	4009	-0-	909	909	187	1	3822	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2692	-0-	-308	601	145	1	2547	2	Y	-0-			-0-
10	2371	N	1770	-0-	-601	-0-	88	1	1682	2	Y	-0-			-0-
11	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1407	2	Y	-0-			-0-
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	171	1	2895	2	Y	-0-					-0-
02	3045 X	3022	-0-	-23	-0-	166	1	2856	2	Y	-0-					-0-
03	3255 X	2871	-0-	-384	-0-	147	1	2724	2	Y	-0-					-0-
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	167	1	2996	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	192	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	153	1	2982	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	2572	-0-	-683	-0-	107	1	2461	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	167	1	3404	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	163	1	2861	2	Y	-0-					-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	170	1	3245	2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	162	1	2933	2	Y	-0-					-0-
12	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	206	1	2881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	-0-	-93	-0-	68	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	68	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	62	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	2	Y	-0-					-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1209 N	307	-0-	-902	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	61	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1290 N	899	-0-	-391	-0-	47	1	851	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	111	1	1879	2	Y	-0-					-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	79	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	65	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	92	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	2077 N	1504	-0-	-573	-0-	70	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	74	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	2	Y	-0-					-0-
12	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	953	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	33	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	922	-0-	-132	-0-	43	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	50	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	2	Y	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	662	-0-	-298	-0-	32	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	648	-0-	-499	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	693	-0-	-297	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
07	372	N	62	-0-	-310	-0-	2	1	58	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	57	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	40	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	696	-0-	-234	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3067	-0-	-281	-0-	171	1	2896	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2816	-0-	-316	-0-	154	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	167	1	3094	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	159	1	2852	2	Y	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	199	1	3114	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	147	1	2868	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	111	1	2558	2	Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	160	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	172	1	3026	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	164	1	3131	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	150	1	2715	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	211	1	2952	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	2200	2	Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	112	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	121	1	2255	2	Y	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	119	1	2146	2	Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1927	-0-	-383	-0-	94	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	94	1	2164	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	101	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	106	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2363	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	143	1	2002	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

01	372 N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	2	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-			-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	18	1	283	2	N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	29	1	406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

01	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	123	1	2074	2	Y	-0-			-0-
02	2059 N	2040	-0-	-19	-0-	112	1	1928	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	110	1	2040	2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	109	1	1954	2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	130	1	2032	2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	101	1	1963	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	1102	-0-	-1037	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	1323	-0-	-847	-0-	62	1	1261	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	1206	-0-	-864	-0-	65	1	1141	2	Y	-0-			-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	2	Y	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-			-0-
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	168	1	2342	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	114	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	853	-0-	-139	-0-	44	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	908	-0-	-352	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	926	-0-	-376	-0-	56	1	870	2	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	34	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	916	-0-	-194	-0-	48	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	63	1	882	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

01	372	N	366	-0-	-6	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	63	-0-	-309	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

01	434	N	220	-0-	-214	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	42	-0-	-485	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	36	-0-	-204	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-			-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	2	N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-
07	310 N	99	-0-	-211	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	2	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	141	1	2376	2	Y	-0-			-0-
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	102	1	1764	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	1529	-0-	-1044	-0-	78	1	1451	2	Y	-0-			-0-
04	2430 N	1589	-0-	-841	-0-	84	1	1505	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1440	-0-	-544	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	69	1	1350	2	Y	-0-			-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	2	Y	-0-			-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	93	1	1893	2	Y	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	79	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1328	-0-	-346	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1429	-0-	-491	-0-	75	1	1354	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	101	1	1405	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2958	-0-	-204	-0-	165	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	2871 X	2831	-0-	-40	-0-	155	1	2676	2	Y	-0-					-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	158	1	2926	2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	150	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	176	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	2809	-0-	-161	-0-	137	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	730	-0-	-2339	-0-	30	1	696	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	2914 N	2816	-0-	-98	-0-	132	1	2683	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3000 N	3988	-0-	988	988	215	1	3773	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3225	-0-	125	1113	160	1	3065	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2893	-0-	-107	1006	151	1	2742	2	Y	-0-					-0-
12	4074 X	3068	-0-	-1006	-0-	205	1	2863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

01	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	145	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	146	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	3038 N	2706	-0-	-332	-0-	138	1	2568	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3104	-0-	104	104	164	1	2940	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3067	-0-	-33	71	185	1	2882	2	Y	-0-					-0-
06	2610 X	1152	-0-	-1458	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	117	1	2703	2	Y	-0-					-0-
08	3193 X	2610	-0-	-583	-0-	122	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	2466	-0-	-624	-0-	133	1	2333	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2936	-0-	-133	-0-	146	1	2790	2	Y	-0-					-0-
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	152	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	196	1	2740	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

01	1240 N	875	-0-	-365	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	957 N	407	-0-	-550	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	110	1	2033	2	Y	-0-					-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1200 X	805	-0-	-395	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	1240 X	1216	-0-	-24	-0-	51	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	2139 X	1576	-0-	-563	-0-	74	1	1502	2	Y	-0-					-0-
09	1530 X	764	-0-	-766	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1530 X	1032	-0-	-498	-0-	54	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1581 X	934	-0-	-647	-0-	62	1	872	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

01	1829 N	1421	-0-	-408	-0-	79	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	98	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	77	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	94	1	1465	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	69	1	1345	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	43	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	72	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

01	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	64	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	1247 N	624	-0-	-623	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	539	-0-	-360	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	53	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	97	1	1510	2	Y	-0-					-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	639	-0-	-973	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1066	-0-	-404	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	47	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 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	2139	X	1868	-0-	-271	-0-	104	1	1764	2	Y	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	136	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	139	1	2575	2	Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	113	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1455	-0-	-615	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1134	-0-	-1005	-0-	47	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	64	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	155	1	2158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	80	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	935	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	49	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	509	-0-	-631	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	872	-0-	-148	-0-	47	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-119	-0-	111	1	1878	2	Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	106	1	1965	2	Y	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	106	1	1900	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1934	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2077	N	1573	-0-	-504	-0-	66	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	106	1	2153	2	Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1950	2	Y	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	103	1	1966	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	95	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	135	1	1884	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 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
01	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	154	1	2602	2	Y	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	149	1	2574	2	Y	-0-					-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	147	1	2725	2	Y	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	148	1	2651	2	Y	-0-					-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	191	1	2989	2	Y	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	152	1	2956	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2914	X	1559	-0-	-1355	-0-	65	1	1494	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	140	1	2852	2	Y	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	174	1	3056	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	155	1	2965	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	135	1	2440	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	184	1	2572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 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	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	197	1	3334	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	163	1	2813	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	180	1	3345	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3398	-0-	-82	-0-	179	1	3219	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	210	1	3279	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3349	-0-	-71	-0-	163	1	3184	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3534	X	2277	-0-	-1257	-0-	95	1	2182	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	163	1	3330	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	175	1	3077	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	166	1	3168	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3285	-0-	-105	-0-	172	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	223	1	3122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

01	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	157	1	2652	2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2577	-0-	-294	-0-	141	1	2436	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2864	-0-	-50	-0-	146	1	2718	2	Y	-0-			-0-
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	154	1	2764	2	Y	-0-			-0-
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	161	1	2522	2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	134	1	2615	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	1975	-0-	-1032	-0-	82	1	1893	2	Y	-0-			-0-
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2791	2	Y	-0-			-0-
09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	160	1	2810	2	Y	-0-			-0-
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	143	1	2733	2	Y	-0-			-0-
11	2820 N	2369	-0-	-451	-0-	124	1	2245	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	183	1	2557	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	101	1	1705	2	Y	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	Y	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	360	-0-	-477	-0-	17	1	343	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	547	-0-	-503	-0-	29	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	Y	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	58	1	813	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 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	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	114	1	1923	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1597	-0-	-404	-0-	88	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	96	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	97	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	86	1	1680	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	68	1	1567	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	80	1	1628	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	94	1	1661	2	Y	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1730	2	Y	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	130	1	1817	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	42	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	475	-0-	-335	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	216	-0-	-280	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	296	-0-	-882	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	87	1	1534	2	Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	970	-0-	-704	-0-	65	1	905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

01	279	N	159	-0-	-120	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	27	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	217	-0-	-233	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 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	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	103	1	1733	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1703	-0-	-8	-0-	93	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	99	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1701	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	100	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	86	1	1678	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	73	1	1677	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	94	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	101	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	135	1	1892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	90	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	651	-0-	-219	-0-	36	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	448	-0-	-482	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	2	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	94	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	925	-0-	-625	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	541	-0-	-569	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	92	1	1754	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	35	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	493 N	88	-0-	-405	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	269	-0-	-258	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	250	-0-	-290	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

01	6324 X	5817	-0-	-507	-0-	325	1	5492	2	Y	-0-					-0-
02	5916 X	5318	-0-	-598	-0-	291	1	5027	2	Y	-0-					-0-
03	6138 X	5830	-0-	-308	-0-	298	1	5532	2	Y	-0-					-0-
04	5790 X	5719	-0-	-71	-0-	302	1	5417	2	Y	-0-					-0-
05	5983 X	5821	-0-	-162	-0-	350	1	5471	2	Y	-0-					-0-
06	5640 X	5261	-0-	-379	-0-	256	1	4999	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
07	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	186	1	4288	2	Y	-0-					-0-
08	5890 X	5543	-0-	-347	-0-	259	1	5284	2	Y	-0-					-0-
09	5700 X	5576	-0-	-124	-0-	300	1	5276	2	Y	-0-					-0-
10	5828 X	5036	-0-	-792	-0-	250	1	4785	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	313	1	5661	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	5766 X	5680	-0-	-86	-0-	379	1	5299	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 66,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	271	1	4583	2	Y	-0-					-0-
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	293	1	5047	2	Y	-0-					-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	301	1	5587	2	Y	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	273	1	4906	2	Y	-0-					-0-
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	345	1	5380	2	Y	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	265	1	5168	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	1871	-0-	-2903	-0-	78	1	1789	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	5859	X	5636	-0-	-223	-0-	263	1	5372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5550	X	4949	-0-	-601	-0-	266	1	4683	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5187	-0-	-548	-0-	258	1	4929	2	Y	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	288	1	5216	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	358	1	4999	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	151	1	2558	2	Y	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	155	1	2674	2	Y	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	152	1	2821	2	Y	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	149	1	2685	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2928	-0-	-17	-0-	176	1	2752	2	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2814	-0-	-36	-0-	137	1	2675	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2914	N	1507	-0-	-1407	-0-	63	1	1444	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3663	-0-	563	563	171	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2931	-0-	-69	494	158	1	2773	2	Y	-0-					-0-
10	2995	N	2501	-0-	-494	-0-	124	1	2377	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	153	1	2776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	218	1	3052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	34	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	551	-0-	-58	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	585	-0-	-128	-0-	24	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	55	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 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	2852 X	2793	-0-	-59	-0-	156	1	2637	2	Y	-0-			-0-
02	2668 X	1992	-0-	-676	-0-	109	1	1883	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	125	1	2324	2	Y	-0-			-0-
04	2700 N	2354	-0-	-346	-0-	124	1	2230	2	Y	-0-			-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	140	1	2186	2	Y	-0-			-0-
06	2370 N	2113	-0-	-257	-0-	103	1	2010	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2034	-0-	-384	-0-	85	1	1949	2	Y	-0-			-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	113	1	2298	2	Y	-0-			-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	127	1	2225	2	Y	-0-			-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2237	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	117	1	2123	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2187	-0-	-231	-0-	146	1	2041	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2969	-0-	-410	-0-	166	1	2803	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2894	-0-	-267	-0-	158	1	2733	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	141	1	2609	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	148	1	2657	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	169	1	2636	2	Y	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	149	1	2900	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2021	-0-	-1079	-0-	84	1	1937	2	Y	-0-					-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	142	1	2893	2	Y	-0-					-0-
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	168	1	2961	2	Y	-0-					-0-
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	154	1	2948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	151	1	2725	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	195	1	2724	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	1341	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	87	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	911	-0-	-81	-0-	38	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3404	-0-	404	404	183	1	3221	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3660	-0-	560	964	182	1	3478	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3371	-0-	371	1335	177	1	3194	2	Y	-0-					-0-
12	4283	X	2948	-0-	-1335	-0-	197	1	2751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	179	1	3019	2	Y	-0-					-0-
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	148	1	2547	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	141	1	2623	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2516	-0-	-184	-0-	133	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2762	-0-	-28	-0-	166	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	131	1	2543	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	65	1	1492	2	Y	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	132	1	2688	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1567	-0-	-1103	-0-	84	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	428	-0-	-2331	-0-	21	1	406	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2730	X	686	-0-	-2044	-0-	36	1	649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2821	X	888	-0-	-1933	-0-	59	1	829	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2543	-0-	-836	-0-	142	1	2401	2	Y	-0-			-0-
02	3161 X	3096	-0-	-65	-0-	170	1	2926	2	Y	-0-			-0-
03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	231	1	4293	2	Y	-0-			-0-
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	195	1	3511	2	Y	-0-			-0-
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	222	1	3462	2	Y	-0-			-0-
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	169	1	3303	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2699	-0-	-680	-0-	112	1	2587	2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	3	-0-	-4523	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	3720 X	2186	-0-	-1534	-0-	118	1	2068	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	1513	-0-	-2176	-0-	75	1	1438	2	Y	-0-			-0-
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	228	1	4126	2	Y	-0-			-0-
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	255	1	3563	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	973	-0-	-236	-0-	59	1	914	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	928	-0-	-242	-0-	45	1	883	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	740	-0-	-469	-0-	31	1	709	2	Y	-0-			-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	Y	-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	53	1	935	2	Y	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	956	-0-	-154	-0-	50	1	906	2	Y	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

01	1333 X	1168	-0-	-165	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-			-0-
02	1276 X	402	-0-	-874	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	833	-0-	-252	-0-	43	1	790	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	385	-0-	-755	-0-	20	1	365	2	Y	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	31	1	596	2	Y	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	694	-0-	-360	-0-	32	1	662	2	Y	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	28	1	510	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	268	-0-	-414	-0-	18	1	250	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 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	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	151	1	2558	2	Y	-0-					-0-
02	2726	N	2443	-0-	-283	-0-	134	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2486	-0-	-366	-0-	127	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2342	-0-	-268	-0-	124	1	2218	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	1967	-0-	-637	-0-	118	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	115	1	2237	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2418	N	1395	-0-	-1023	-0-	58	1	1337	2	Y	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	115	1	2344	2	Y	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	127	1	2426	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	121	1	2196	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	167	1	2332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2158	-0-	-105	-0-	121	1	2037	2	Y	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	116	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	120	1	1878	2	Y	-0-					-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2531	2	Y	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	104	1	2401	2	Y	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1655	-0-	-535	-0-	89	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1784	-0-	-479	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1770	-0-	-240	-0-	93	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	116	1	1962	2	Y	-0-			-0-
02	2117 N	1683	-0-	-434	-0-	92	1	1591	2	Y	-0-			-0-
03	2480 N	2125	-0-	-355	-0-	109	1	2016	2	Y	-0-			-0-
04	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	105	1	1895	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1791	-0-	-279	-0-	87	1	1704	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1521	-0-	-556	-0-	63	1	1458	2	Y	-0-			-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	Y	-0-			-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	100	1	1758	2	Y	-0-			-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1358	-0-	-712	-0-	71	1	1287	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1427	-0-	-495	-0-	95	1	1332	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

01	3100 X	3049	-0-	-51	-0-	170	1	2879	2	Y	-0-			-0-
02	2958 X	2786	-0-	-172	-0-	153	1	2633	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	149	1	2769	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	151	1	2709	2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	166	1	2584	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	1364	-0-	-1576	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-			-0-
07	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	94	1	2166	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3350	-0-	250	250	157	1	3193	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3058	-0-	58	308	164	1	2894	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3093	-0-	-7	301	154	1	2939	2	Y	-0-			-0-
11	3134 X	2833	-0-	-301	-0-	148	1	2685	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	202	1	2818	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	264	1	4455	2	Y	-0-			-0-
02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	249	1	4289	2	Y	-0-			-0-
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	246	1	4562	2	Y	-0-			-0-
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	240	1	4310	2	Y	-0-			-0-
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	283	1	4417	2	Y	-0-			-0-
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	222	1	4324	2	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3029	-0-	-1311	-0-	126	1	2903	2	Y	-0-			-0-
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	244	1	4983	2	Y	-0-			-0-
09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	250	1	4396	2	Y	-0-			-0-
10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	235	1	4489	2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	4534	-0-	-146	-0-	237	1	4297	2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	3769	-0-	-1067	-0-	252	1	3517	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	769	-0-	-101	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	1581 N	692	-0-	-889	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	743	-0-	-607	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	226	-0-	-549	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	720	-0-	-120	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	586	-0-	-554	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	49	1	679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	158	1	2660	2	Y	-0-					-0-
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	150	1	2588	2	Y	-0-					-0-
03	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	155	1	2883	2	Y	-0-					-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	140	1	2518	2	Y	-0-					-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	147	1	2298	2	Y	-0-					-0-
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	133	1	2587	2	Y	-0-					-0-
07	2077 X	1421	-0-	-656	-0-	59	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	3038 X	2448	-0-	-590	-0-	114	1	2334	2	Y	-0-					-0-
09	2730 X	2593	-0-	-137	-0-	139	1	2454	2	Y	-0-					-0-
10	2821 X	2229	-0-	-592	-0-	111	1	2118	2	Y	-0-					-0-
11	2730 X	2035	-0-	-695	-0-	107	1	1928	2	Y	-0-					-0-
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	179	1	2498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

01	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	220	1	3718	2	N	-0-					-0-
02	3944 X	3652	-0-	-292	-0-	200	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	3977	-0-	-301	-0-	203	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	4140 X	3854	-0-	-286	-0-	203	1	3651	2	N	-0-					-0-
05	4278 X	4004	-0-	-274	-0-	241	1	3763	2	N	-0-					-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	191	1	3729	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3968 X	2807	-0-	-1161	-0-	117	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	218	1	4455	2	N	-0-					-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	228	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	206	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	3875	-0-	-655	-0-	203	1	3672	2	N	-0-					-0-
12	4681 X	3996	-0-	-685	-0-	267	1	3729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1088	-0-	-524	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-			-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	97	1	1797	2	Y	-0-			-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1680	2	Y	-0-			-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	Y	-0-			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	533	-0-	-1079	-0-	22	1	511	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	73	1	1489	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	89	1	1559	2	Y	-0-			-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	112	1	2036	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	109	1	1521	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	138	1	2334	2	Y	-0-			-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	Y	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	745	2	Y	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	23	1	444	2	Y	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	24	1	426	2	Y	-0-			-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2028	2	Y	-0-			-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	2	Y	-0-			-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

01	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-			-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-			-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	174	1	2943	2	Y	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	161	1	2783	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	156	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	156	1	2800	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	182	1	2838	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	143	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	957	-0-	-2143	-0-	40	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	140	1	2848	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	156	1	2740	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	146	1	2785	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	143	1	2581	2	Y	-0-					-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	209	1	2924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1094	-0-	-673	-0-	61	1	1033	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	959	-0-	-346	-0-	53	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	778	-0-	-524	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	68	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	67	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1333	N	873	-0-	-460	-0-	36	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	52	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	59	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2358	-0-	-432	-0-	132	1	2226	2	Y	-0-					-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	140	1	2415	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	132	1	2457	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2160	-0-	-120	-0-	114	1	2046	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2162	-0-	-566	-0-	130	1	2032	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2192	-0-	-328	-0-	107	1	2083	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2232	N	1213	-0-	-1019	-0-	51	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	117	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1554	-0-	-709	-0-	104	1	1450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	91	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	146	1	2711	2	Y	-0-					-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	160	1	2499	2	Y	-0-					-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2676	2	Y	-0-					-0-
07	2387 X	1488	-0-	-899	-0-	62	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	184	1	3744	2	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2501	-0-	-319	-0-	135	1	2366	2	Y	-0-					-0-
10	2914 X	2573	-0-	-341	-0-	128	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	142	1	2578	2	Y	-0-					-0-
12	3162 X	2751	-0-	-411	-0-	184	1	2567	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3708	-0-	-787	-0-	207	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	240	1	4141	2	N	-0-					-0-
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	244	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	4500 X	4344	-0-	-156	-0-	229	1	4115	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	3623	-0-	-1058	-0-	218	1	3405	2	N	-0-					-0-
06	4620 X	3385	-0-	-1235	-0-	165	1	3220	2	N	-0-					-0-
07	4774 X	2891	-0-	-1883	-0-	120	1	2767	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	4774 X	4044	-0-	-730	-0-	189	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4350 X	3736	-0-	-614	-0-	201	1	3535	2	N	-0-					-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	3809	-0-	-91	-0-	199	1	3609	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	308	1	4309	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3088	-0-	-322	-0-	173	1	2915	2	Y	-0-			-0-
02	3103 X	3013	-0-	-90	-0-	165	1	2848	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	160	1	2970	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	3005	-0-	-85	-0-	158	1	2847	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	1935	-0-	-1289	-0-	116	1	1819	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	1101	-0-	-2019	-0-	54	1	1047	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	867	-0-	-2357	-0-	36	1	831	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	1063	-0-	-2068	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	765	-0-	-2235	-0-	41	1	724	2	Y	-0-			-0-
10	1922 X	1296	-0-	-626	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-			-0-
11	1110 X	1055	-0-	-55	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-			-0-
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	77	1	1079	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

01	1612 N	1293	-0-	-319	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-			-0-
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	106	1	1824	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1278	-0-	-427	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-			-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	92	1	1658	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1316	-0-	-389	-0-	79	1	1237	2	Y	-0-			-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	750	-0-	-955	-0-	31	1	719	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1062	-0-	-678	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	304	-0-	-440	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	11	-0-	-1039	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1931	-0-	-1851	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	1537	-0-	-2001	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	1247	-0-	-2442	-0-	64	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1480	-0-	-1760	-0-	78	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1688	-0-	-234	-0-	102	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1853	-0-	-7	-0-	90	1	1763	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1519	-0-	-124	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	85	1	1494	2	Y	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1177	-0-	-466	-0-	79	1	1098	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1952	-0-	-1489	-0-	109	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	181	1	3120	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	182	1	3385	2	Y	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	187	1	3356	2	Y	-0-					-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	221	1	3451	2	Y	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	176	1	3427	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3441	X	1345	-0-	-2096	-0-	56	1	1285	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	210	1	4293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	209	1	3671	2	Y	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	198	1	3795	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2047	-0-	-1493	-0-	107	1	1939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	292	1	4077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	515	-0-	-353	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	806	-0-	-586	-0-	44	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	932	-0-	-215	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	430	-0-	-438	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	336	-0-	-718	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	386	-0-	-1040	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2682	-0-	-821	-0-	150	1	2532	2	Y	-0-					-0-
02	3248 X	2802	-0-	-446	-0-	153	1	2646	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3472 X	3303	-0-	-169	-0-	169	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	169	1	3042	2	Y	-0-					-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	194	1	3023	2	Y	-0-					-0-
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	151	1	2939	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	84	1	1944	2	Y	-0-					-0-
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	178	1	3633	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	3202	-0-	-8	-0-	172	1	3030	2	Y	-0-					-0-
10	3224 X	3160	-0-	-64	-0-	157	1	3002	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	152	1	2759	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	203	1	2841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1479 N	1012	-0-	-467	-0-	55	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	85	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	879	-0-	-423	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	789	-0-	-291	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	42	1	812	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	-0-	-2875	-0-	68	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	3596 X	2049	-0-	-1547	-0-	112	1	1937	2	Y	-0-					-0-
03	3813 X	1227	-0-	-2586	-0-	63	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	1530 X	714	-0-	-816	-0-	38	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	2201 X	1661	-0-	-540	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	2130 X	1070	-0-	-1060	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	2201 X	910	-0-	-1291	-0-	38	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	2045	2	Y	-0-					-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	83	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	-0-					-0-
11	2070 N	1397	-0-	-673	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	104	1	1448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6782	-0-	-162	-0-	379	1	6403	2	N	-0-					-0-
02	6496 X	6418	-0-	-78	-0-	352	1	6066	2	N	-0-					-0-
03	6944 X	6803	-0-	-141	-0-	348	1	6455	2	N	-0-					-0-
04	6720 X	6562	-0-	-158	-0-	346	1	6216	2	N	-0-					-0-
05	6851 X	6788	-0-	-63	-0-	409	1	6379	2	N	-0-					-0-
06	6630 X	6605	-0-	-25	-0-	322	1	6283	2	N	-0-					-0-
07	6851 X	5377	-0-	-1474	-0-	224	1	5149	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	341	1	6947	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	365	1	6419	2	N	-0-					-0-
10	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	341	1	6524	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	6990 X	6634	-0-	-356	-0-	347	1	6284	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	7223 X	6848	-0-	-375	-0-	457	1	6389	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 79,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	-0-					-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	88	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	69	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1056	-0-	-401	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1215	-0-	-195	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	597	-0-	-12	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	30	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	378	-0-	-192	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	324	-0-	-172	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	61	-0-	-280	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	112	-0-	-207	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 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	1612	N	599	-0-	-1013	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3369	-0-	469	469	185	1	3184	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2692	-0-	-408	61	138	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2089	N	2028	-0-	-61	-0-	107	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1455	-0-	-157	-0-	88	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1075	-0-	-485	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	891	-0-	-721	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1103	-0-	-1594	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1775	-0-	-265	-0-	95	1	1680	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3505	-0-	-556	-0-	196	1	3309	2	Y	-0-					-0-
02	3799	X	3668	-0-	-131	-0-	201	1	3467	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	190	1	3535	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	191	1	3434	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	215	1	3350	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	174	1	3394	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3906	X	2374	-0-	-1532	-0-	99	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	212	1	4323	2	Y	-0-					-0-
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	203	1	3567	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	171	1	3267	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	180	1	3263	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	244	1	3408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 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	2790	N	2466	-0-	-324	-0-	138	1	2328	2	Y	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	141	1	2610	2	Y	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	141	1	2524	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2615	-0-	-206	-0-	157	1	2458	2	Y	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	132	1	2572	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2759	N	1736	-0-	-1023	-0-	72	1	1664	2	Y	-0-					-0-
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	144	1	2941	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2331	-0-	-369	-0-	125	1	2206	2	Y	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	140	1	2682	2	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2193	-0-	-537	-0-	115	1	2077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	200	1	2797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 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	3472 X	3445	-0-	-27	-0-	193	1	3252	2	Y	-0-					-0-
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	241	1	4159	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	249	1	4629	2	Y	-0-					-0-
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	230	1	4139	2	Y	-0-					-0-
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	266	1	4158	2	Y	-0-					-0-
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	197	1	3830	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3472 X	2518	-0-	-954	-0-	105	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	4867 X	3114	-0-	-1753	-0-	146	1	2968	2	Y	-0-					-0-
09	4380 X	2887	-0-	-1493	-0-	155	1	2732	2	Y	-0-					-0-
10	4433 X	2555	-0-	-1878	-0-	127	1	2428	2	Y	-0-					-0-
11	4020 X	2661	-0-	-1359	-0-	139	1	2522	2	Y	-0-					-0-
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	190	1	2648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	322	1	5440	2	Y	-0-					-0-
02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	265	1	4570	2	Y	-0-					-0-
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	260	1	4821	2	Y	-0-					-0-
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	243	1	4374	2	Y	-0-					-0-
05	4464 X	4415	-0-	-49	-0-	266	1	4149	2	Y	-0-					-0-
06	4320 X	3954	-0-	-366	-0-	193	1	3757	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	4464 X	3831	-0-	-633	-0-	160	1	3671	2	Y	-0-					-0-
08	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	283	1	5781	2	Y	-0-					-0-
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	286	1	5022	2	Y	-0-					-0-
10	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	232	1	4435	2	Y	-0-					-0-
11	5550 X	4406	-0-	-1144	-0-	231	1	4174	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5735 X	5599	-0-	-136	-0-	374	1	5225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1419	-0-	-38	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1363 N	1315	-0-	-48	-0-	72	1	1243	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	70	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	82	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	47	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1340	2	Y	-0-					-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	68	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	88	1	1233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5125	-0-	-579	-0-	287	1	4838	2	Y	-0-					-0-
02	5336	X	5245	-0-	-91	-0-	287	1	4958	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	277	1	5138	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	277	1	4967	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5054	-0-	-557	-0-	304	1	4750	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	259	1	5050	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5580	X	3235	-0-	-2345	-0-	135	1	3100	2	Y	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	280	1	5706	2	Y	-0-					-0-
09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	291	1	5115	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5459	-0-	-28	-0-	271	1	5187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5400	X	5053	-0-	-347	-0-	264	1	4787	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	359	1	5014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 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	3348	X	2363	-0-	-985	-0-	132	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2813	-0-	-319	-0-	154	1	2659	2	Y	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	166	1	3078	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2725	-0-	-125	-0-	144	1	2581	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	173	1	2706	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3068	-0-	-82	-0-	150	1	2918	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	1874	-0-	-1381	-0-	78	1	1792	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3255	X	2411	-0-	-844	-0-	113	1	2297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	141	1	2488	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	147	1	2811	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	156	1	2826	2	Y	-0-					-0-
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	185	1	2587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1726	-0-	-320	-0-	97	1	1629	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1815	-0-	-99	-0-	99	1	1713	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	96	1	1773	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	86	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	101	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	70	1	1361	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1674	N	342	-0-	-1332	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	998	-0-	-442	-0-	54	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	63	1	885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

01	5921	X	3859	-0-	-2062	-0-	216	1	3643	2	Y	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	239	1	4127	2	Y	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	167	1	3092	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	171	1	3063	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3143	-0-	-1538	-0-	189	1	2954	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4055	-0-	-445	-0-	198	1	3855	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4650	X	2194	-0-	-2456	-0-	91	1	2099	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3348	X	2478	-0-	-870	-0-	116	1	2361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4050	X	2665	-0-	-1385	-0-	143	1	2522	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	184	1	3511	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3651	-0-	-399	-0-	191	1	3459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	240	1	3350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2542	-0-	-434	-0-	142	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2501	-0-	-283	-0-	137	1	2364	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	141	1	2612	2	Y	-0-					-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	145	1	2605	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2317	-0-	-349	-0-	139	1	2178	2	Y	-0-					-0-
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	141	1	2740	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	1397	-0-	-1455	-0-	58	1	1335	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3100	N	3197	-0-	97	97	149	1	3047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	145	1	2545	2	Y	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	129	1	2458	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2476	-0-	-314	-0-	130	1	2345	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	171	1	2388	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

01	3069	X	2309	-0-	-760	-0-	129	1	2180	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	175	1	3015	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	154	1	2867	2	Y	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	167	1	2999	2	Y	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	191	1	2983	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	133	1	2591	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3069	X	1387	-0-	-1682	-0-	58	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	182	1	3716	2	Y	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	173	1	3046	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	153	1	2928	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2950	-0-	-470	-0-	154	1	2795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3534	X	3184	-0-	-350	-0-	213	1	2971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3528	-0-	-626	-0-	197	1	3331	2	Y	-0-					-0-
02	3799 X	3634	-0-	-165	-0-	199	1	3435	2	Y	-0-					-0-
03	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	196	1	3641	2	Y	-0-					-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	201	1	3608	2	Y	-0-					-0-
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	237	1	3698	2	Y	-0-					-0-
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	185	1	3603	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3937 X	2628	-0-	-1309	-0-	109	1	2519	2	Y	-0-					-0-
08	3937 X	3928	-0-	-9	-0-	184	1	3744	2	Y	-0-					-0-
09	3810 X	3773	-0-	-37	-0-	203	1	3570	2	Y	-0-					-0-
10	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	194	1	3700	2	Y	-0-					-0-
11	3810 X	3749	-0-	-61	-0-	196	1	3553	2	Y	-0-					-0-
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	264	1	3689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

01	4216 X	3263	-0-	-953	-0-	182	1	3081	2	Y	-0-					-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	170	1	2924	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	164	1	3040	2	Y	-0-					-0-
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	189	1	3402	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	168	1	2630	2	Y	-0-					-0-
06	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	224	1	4360	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3720 X	3149	-0-	-571	-0-	131	1	3014	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	203	1	4138	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	204	1	3591	2	Y	-0-					-0-
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	194	1	3710	2	Y	-0-					-0-
11	3600 X	3523	-0-	-77	-0-	184	1	3339	2	Y	-0-					-0-
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	265	1	3704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	2035	2	Y	-0-					-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	119	1	2051	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	106	1	1965	2	Y	-0-					-0-
04	2100 N	1891	-0-	-209	-0-	100	1	1791	2	Y	-0-					-0-
05	2325 N	1947	-0-	-378	-0-	117	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	2010 N	1684	-0-	-326	-0-	82	1	1600	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1953 N	1419	-0-	-534	-0-	59	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	113	1	2311	2	Y	-0-					-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	Y	-0-					-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	2250 N	1697	-0-	-553	-0-	89	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	2294 N	1712	-0-	-582	-0-	114	1	1598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3308	-0-	-846	-0-	185	1	3123	2	Y	-0-					-0-
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	237	1	4087	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	211	1	3912	2	Y	-0-					-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	207	1	3709	2	Y	-0-					-0-
05	4216 X	4059	-0-	-157	-0-	244	1	3815	2	Y	-0-					-0-
06	4080 X	3984	-0-	-96	-0-	194	1	3788	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	4216 X	3381	-0-	-835	-0-	141	1	3240	2	Y	-0-					-0-
08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	210	1	4280	2	Y	-0-					-0-
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	216	1	3801	2	Y	-0-					-0-
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	206	1	3932	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4350 X	3481	-0-	-869	-0-	182	1	3298	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4495 X	4096	-0-	-399	-0-	274	1	3821	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	289	-0-	-251	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	362	-0-	-196	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	Y	-0-					-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	242	-0-	-130	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	424	-0-	-1226	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	930 N	206	-0-	-724	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1781	-0-	-17	-0-	100	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	92	1	1661	2	Y	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	124	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	101	1	2067	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1837	-0-	-563	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	110	1	1988	2	Y	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	146	1	2042	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2308	-0-	-17	-0-	129	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	1889	-0-	-286	-0-	104	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	114	1	2114	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	119	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	153	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	111	1	2158	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2325	N	1666	-0-	-659	-0-	69	1	1597	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	99	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1750	-0-	-530	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	128	1	1788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3019	-0-	-81	-0-	169	1	2850	2	Y	-0-					-0-
02	2842 X	2512	-0-	-330	-0-	138	1	2374	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	151	1	2802	2	Y	-0-					-0-
04	3030 X	2887	-0-	-143	-0-	152	1	2735	2	Y	-0-					-0-
05	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	172	1	2680	2	Y	-0-					-0-
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2772	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2976 X	2195	-0-	-781	-0-	91	1	2104	2	Y	-0-					-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	145	1	2967	2	Y	-0-					-0-
09	2910 N	2804	-0-	-106	-0-	151	1	2653	2	Y	-0-					-0-
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	141	1	2697	2	Y	-0-					-0-
11	2910 N	2729	-0-	-181	-0-	143	1	2586	2	Y	-0-					-0-
12	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	179	1	2498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3727	-0-	-303	-0-	208	1	3519	2	Y	-0-					-0-
02	3770 X	3541	-0-	-229	-0-	194	1	3347	2	Y	-0-					-0-
03	3844 X	3621	-0-	-223	-0-	185	1	3436	2	Y	-0-					-0-
04	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	182	1	3261	2	Y	-0-					-0-
05	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	205	1	3201	2	Y	-0-					-0-
06	3660 X	3515	-0-	-145	-0-	172	1	3343	2	Y	-0-					-0-
07	3782 X	2551	-0-	-1231	-0-	106	1	2445	2	Y	-0-					-0-
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	181	1	3691	2	Y	-0-					-0-
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	191	1	3361	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	179	1	3428	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3368	-0-	-292	-0-	176	1	3192	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	233	1	3260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 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	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	446	1	7522	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	7186	-0-	-6	-0-	394	1	6789	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7688	X	7477	-0-	-211	-0-	382	1	7095	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	5871	-0-	-1569	-0-	310	1	5561	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	5842	-0-	-1846	-0-	352	1	5490	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	5593	-0-	-1847	-0-	273	1	5314	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	7688	X	4104	-0-	-3584	-0-	171	1	3930	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7471	X	5931	-0-	-1540	-0-	277	1	5653	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5880	X	5446	-0-	-434	-0-	293	1	5153	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5790	-0-	-38	-0-	288	1	5500	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5730	X	5306	-0-	-424	-0-	278	1	5022	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	5921	X	5814	-0-	-107	-0-	388	1	5423	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 72,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4415	-0-	-948	-0-	247	1	4168	2	Y	-0-					-0-
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	305	1	5268	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	276	1	5120	2	Y	-0-					-0-
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	285	1	5121	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4104	-0-	-1259	-0-	247	1	3857	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	612	-0-	-4578	-0-	30	1	580	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5363	X	879	-0-	-4484	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	1140	-0-	-4440	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	1169	-0-	-4231	-0-	63	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	1063	-0-	-3029	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1096	-0-	-14	-0-	57	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 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
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	610	-0-	-86	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	501	-0-	-429	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	34	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	151	-0-	-438	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	120	-0-	-390	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5407	-0-	-49	-0-	302	1	5105	2	N	-0-					-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	282	1	4856	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	282	1	5239	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	276	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	342	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5169	-0-	-171	-0-	252	1	4915	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5518	X	3908	-0-	-1610	-0-	163	1	3745	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4391	-0-	-1158	-0-	205	1	4186	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4882	-0-	-488	-0-	263	1	4619	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5147	-0-	-402	-0-	256	1	4890	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5160	X	4829	-0-	-331	-0-	253	1	4573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	346	1	4834	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3545	-0-	-826	-0-	198	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3964	-0-	-125	-0-	217	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	215	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	209	1	3759	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	168	-0-	-4141	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	45	-0-	-4065	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2	-0-	-4245	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	51	-0-	-4134	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	56	-0-	-3904	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
10	155	X	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 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	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	169	1	2846	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2204	-0-	-232	-0-	121	1	2083	2	Y	-0-					-0-
03	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	155	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	150	1	2695	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	169	1	2631	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2648	-0-	-172	-0-	129	1	2517	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2914	N	2220	-0-	-694	-0-	92	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	137	1	2801	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2345	-0-	-295	-0-	126	1	2219	2	Y	-0-					-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	130	1	2480	2	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2660	-0-	-190	-0-	139	1	2520	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	169	1	2355	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

01	5022	X	3862	-0-	-1160	-0-	216	1	3646	2	Y	-0-					-0-
02	4698	X	4573	-0-	-125	-0-	251	1	4322	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3986	-0-	-974	-0-	204	1	3782	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3256	-0-	-1454	-0-	172	1	3084	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3474	-0-	-1424	-0-	209	1	3265	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3697	-0-	-1013	-0-	180	1	3517	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	2375	-0-	-2492	-0-	99	1	2276	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	176	1	3589	2	Y	-0-					-0-
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	217	1	3812	2	Y	-0-					-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	212	1	4053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	208	1	3762	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	315	1	4395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 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	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	210	1	3550	2	N	-0-					-0-
02	3480 X	3423	-0-	-57	-0-	188	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	187	1	3467	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3439	-0-	-161	-0-	181	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	209	1	3264	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	3299	-0-	-301	-0-	161	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	917	-0-	-2741	-0-	38	1	879	2	N	-0-					-0-
08	3658 X	3187	-0-	-471	-0-	149	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	3348	-0-	-102	-0-	180	1	3168	2	N	-0-					-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	178	1	3396	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	183	1	3304	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	237	1	3316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 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	1147	N	980	-0-	-167	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
02	899	N	821	-0-	-78	-0-	45	1	776	2	N	-0-					-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	42	1	771	2	N	-0-					-0-
04	960	N	752	-0-	-208	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	32	1	726	2	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	868	-0-	-332	-0-	45	1	823	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	859	-0-	-443	-0-	57	1	802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3440	-0-	-156	-0-	192	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3037	-0-	-269	-0-	166	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	222	1	4118	2	N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	221	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	196	1	3059	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	194	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3674	-0-	-449	-0-	153	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3298	-0-	-825	-0-	154	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2675	-0-	-1315	-0-	144	1	2531	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	195	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2845	-0-	-1145	-0-	149	1	2696	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	238	1	3319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1133	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1209	N	948	-0-	-261	-0-	48	1	900	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	715	-0-	-365	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	78	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	41	1	951	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1209	N	771	-0-	-438	-0-	36	1	734	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2852	-0-	-620	-0-	159	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3172	-0-	-47	-0-	174	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	169	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	169	1	3042	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	195	1	3051	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	154	1	3008	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	94	1	2161	2	Y	-0-					-0-
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	162	1	3308	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	168	1	2964	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	159	1	3049	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2868	-0-	-402	-0-	150	1	2718	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	191	1	2662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	51	-0-	-279	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

01	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	287	1	4838	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	293	1	5052	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	275	1	5099	2	Y	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	279	1	5019	2	Y	-0-					-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	315	1	4912	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	5008	-0-	-2	-0-	244	1	4762	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5177	X	2638	-0-	-2539	-0-	110	1	2524	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	261	1	5333	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5310	X	5109	-0-	-201	-0-	275	1	4834	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4211	-0-	-1028	-0-	209	1	4002	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	3697	-0-	-1703	-0-	193	1	3501	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	354	1	4941	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	67	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	141	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	120	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	124	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	111	1	2171	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	82	1	1890	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2046	N	1466	-0-	-580	-0-	68	1	1397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	127	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	97	1	1747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2449	N	1172	-0-	-1277	-0-	78	1	1094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2175	-0-	-1421	-0-	122	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	14	-0-	-3495	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	55	-0-	-3605	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	474	1	7409	2	N	-0-					-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	277	1	5389	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	169	1	3883	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4077	-0-	-480	-0-	191	1	3886	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3742	-0-	-668	-0-	201	1	3541	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3925	-0-	-632	-0-	195	1	3730	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	656	-0-	-3754	-0-	34	1	621	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	381	1	5321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2128	-0-	-879	-0-	119	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2039	-0-	-774	-0-	112	1	1924	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	122	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1696	-0-	-524	-0-	89	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2129	-0-	-181	-0-	104	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	66	1	1515	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	134	1	2740	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	158	1	2780	2	N	-0-					-0-
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	143	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2493	-0-	-297	-0-	131	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2125	-0-	-882	-0-	142	1	1983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 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	527	N	208	-0-	-319	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	152	-0-	-220	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	135	-0-	-135	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2019	-0-	-27	-0-	113	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	2146 N	2048	-0-	-98	-0-	112	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	144	1	2673	2	Y	-0-					-0-
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	136	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	149	1	2325	2	Y	-0-					-0-
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	2162	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	1634	-0-	-660	-0-	68	1	1562	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	120	1	2439	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	131	1	2296	2	Y	-0-					-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	2490 N	2237	-0-	-253	-0-	117	1	2120	2	Y	-0-					-0-
12	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	160	1	2232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

01	806 N	499	-0-	-307	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	-0-					-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
05	961 N	478	-0-	-483	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-
06	720 N	438	-0-	-282	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	675	2	N	-0-					-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
10	713 N	454	-0-	-259	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
11	900 N	637	-0-	-263	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

01	4061 X	3927	-0-	-134	-0-	220	1	3707	2	Y	-0-					-0-
02	3799 X	3688	-0-	-111	-0-	202	1	3486	2	Y	-0-					-0-
03	4030 X	3997	-0-	-33	-0-	204	1	3793	2	Y	-0-					-0-
04	3870 X	3811	-0-	-59	-0-	201	1	3610	2	Y	-0-					-0-
05	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	232	1	3627	2	Y	-0-					-0-
06	3870 X	3763	-0-	-107	-0-	184	1	3579	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	3134	-0-	-865	-0-	131	1	3003	2	Y	-0-					-0-
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	196	1	4007	2	Y	-0-					-0-
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	207	1	3632	2	Y	-0-					-0-
10	3875 X	3585	-0-	-290	-0-	178	1	3407	2	Y	-0-					-0-
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	206	1	3725	2	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3892	-0-	-107	-0-	260	1	3632	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 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	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	79	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1276 N	986	-0-	-290	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	59	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	944	-0-	-110	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	41	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	2	Y	-0-					-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	83	1	1161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

01	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	59	1	1004	2	Y	-0-					-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	732	-0-	-384	-0-	37	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	883	-0-	-233	-0-	53	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	741	-0-	-282	-0-	31	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	55	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	72	1	1007	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

01	4123 X	3020	-0-	-1103	-0-	169	1	2851	2	Y	-0-					-0-
02	3857 X	2699	-0-	-1158	-0-	148	1	2548	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3813 X	2512	-0-	-1301	-0-	128	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	187	1	3359	2	Y	-0-					-0-
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	244	1	3807	2	Y	-0-					-0-
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	169	1	3286	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
07	3658 X	2377	-0-	-1281	-0-	99	1	2274	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	4030 X	3274	-0-	-756	-0-	153	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3900 X	3214	-0-	-686	-0-	173	1	3041	2	Y	-0-					-0-
10	4030 X	3331	-0-	-699	-0-	165	1	3165	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3450 X	3199	-0-	-251	-0-	167	1	3028	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	214	1	2991	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	160	1	2697	2	Y	-0-					-0-
02	2929 X	2676	-0-	-253	-0-	147	1	2529	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	152	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	2850 X	2825	-0-	-25	-0-	149	1	2676	2	Y	-0-					-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	179	1	2795	2	Y	-0-					-0-
06	2880 X	2838	-0-	-42	-0-	138	1	2698	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2976 X	2273	-0-	-703	-0-	95	1	2178	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3249	-0-	149	149	152	1	3097	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3003	-0-	3	152	162	1	2841	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3070	-0-	-30	122	153	1	2917	2	Y	-0-					-0-
11	2989 X	2867	-0-	-122	-0-	150	1	2717	2	Y	-0-					-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	200	1	2788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1603	-0-	-1993	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-					-0-
02	3045 X	2435	-0-	-610	-0-	133	1	2302	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	897	-0-	-2172	-0-	46	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	2700 X	2333	-0-	-367	-0-	123	1	2210	2	Y	-0-					-0-
05	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	142	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	2520 X	2246	-0-	-274	-0-	110	1	2136	2	Y	-0-					-0-
07	2604 X	516	-0-	-2088	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	2356 N	2249	-0-	-107	-0-	105	1	2144	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3185	-0-	185	185	171	1	3014	2	Y	-0-					-0-
10	2560 N	2375	-0-	-185	-0-	118	1	2257	2	Y	-0-					-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	125	1	2267	2	Y	-0-					-0-
12	2666 X	2288	-0-	-378	-0-	153	1	2135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3402	-0-	-628	-0-	190	1	3212	2	Y	-0-					-0-
02	3770 X	3465	-0-	-305	-0-	190	1	3275	2	Y	-0-					-0-
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	214	1	3964	2	Y	-0-					-0-
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	189	1	3398	2	Y	-0-					-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	238	1	3723	2	Y	-0-					-0-
06	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	187	1	3654	2	Y	-0-					-0-
07	4030 X	2966	-0-	-1064	-0-	124	1	2842	2	Y	-0-					-0-
08	4185 X	4056	-0-	-129	-0-	190	1	3866	2	Y	-0-					-0-
09	3840 X	3452	-0-	-388	-0-	186	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	3968 X	3589	-0-	-379	-0-	178	1	3411	2	Y	-0-					-0-
11	3930 X	3565	-0-	-365	-0-	187	1	3377	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4061 X	3771	-0-	-290	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 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	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	58	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	53	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	53	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	62	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	-0-					-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-159	-0-	158	1	2659	2	Y	-0-					-0-
02	2697 N	1663	-0-	-1034	-0-	91	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	2852 N	2800	-0-	-52	-0-	143	1	2657	2	Y	-0-					-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	146	1	2629	2	Y	-0-					-0-
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	173	1	2705	2	Y	-0-					-0-
06	2700 N	2499	-0-	-201	-0-	122	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	2883 N	1891	-0-	-992	-0-	79	1	1812	2	Y	-0-					-0-
08	2883 N	2740	-0-	-143	-0-	128	1	2612	2	Y	-0-					-0-
09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	138	1	2429	2	Y	-0-					-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	121	1	2315	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2640 N	2135	-0-	-505	-0-	112	1	2021	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1279	2	Y	-0-					-0-
02	1189 N	1177	-0-	-12	-0-	64	1	1113	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	63	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	62	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	74	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	55	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-					-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	2	Y	-0-					-0-
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	63	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	79	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 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	248 N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	320	-0-	-176	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	216	-0-	-294	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 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	6417 X	6200	-0-	-217	-0-	347	1	5853	2	Y	-0-					-0-
02	6003 X	5994	-0-	-9	-0-	328	1	5663	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	6262 X	6215	-0-	-47	-0-	318	1	5897	2	Y	-0-					-0-
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	319	1	5726	2	Y	-0-					-0-
05	6417 X	6148	-0-	-269	-0-	370	1	5778	2	Y	-0-					-0-
06	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	313	1	6093	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	6386 X	4099	-0-	-2287	-0-	171	1	3928	2	Y	-0-					-0-
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	338	1	6883	2	Y	-0-					-0-
09	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	344	1	6043	2	Y	-0-					-0-
10	6386 X	6324	-0-	-62	-0-	314	1	6009	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	6180 X	5813	-0-	-367	-0-	304	1	5506	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	6386 X	6088	-0-	-298	-0-	407	1	5680	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 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	651	N	552	-0-	-99	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
02	667	N	593	-0-	-74	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	26	1	505	2	N	-0-					-0-
07	589	N	267	-0-	-322	-0-	11	1	256	2	N	-0-					-0-
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	2	N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	N	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	21	1	380	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	3477	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2862	-0-	-444	-0-	157	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	188	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	188	1	3372	2	Y	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	215	1	3362	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3392	-0-	-28	-0-	166	1	3226	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	1855	-0-	-1679	-0-	77	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	195	1	3972	2	Y	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	193	1	3389	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	176	1	3369	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3570	X	3520	-0-	-50	-0-	184	1	3334	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	232	1	3236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4729	-0-	-386	-0-	264	1	4465	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4975	-0-	-245	-0-	273	1	4702	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4494	-0-	-1086	-0-	230	1	4264	2	N	-0-					-0-
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	316	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	249	1	3886	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3377	-0-	-1783	-0-	165	1	3212	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3514	-0-	-2686	-0-	146	1	3368	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4919	-0-	-1281	-0-	230	1	4689	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	2384	-0-	-3616	-0-	128	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	236	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	252	1	4561	2	N	-0-					-0-
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	485	1	6773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	88	1	1477	2	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1159	-0-	-581	-0-	64	1	1095	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	61	1	1135	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	64	1	1158	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	839	-0-	-401	-0-	51	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	1877	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	47	1	1093	2	Y	-0-			-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	86	1	1764	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1100	-0-	-430	-0-	59	1	1041	2	Y	-0-			-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	87	1	1657	2	Y	-0-			-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1723	2	Y	-0-			-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	119	1	1661	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	1232	2	Y	-0-			-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	Y	-0-			-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	2	Y	-0-			-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	Y	-0-			-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	Y	-0-			-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	993	-0-	-216	-0-	41	1	952	2	Y	-0-			-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	80	1	1627	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	60	1	1061	2	Y	-0-			-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-			-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2206	-0-	-33	-0-	123	1	2083	2	Y	-0-			-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	109	1	1882	2	Y	-0-			-0-
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	97	1	1791	2	Y	-0-			-0-
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1910	2	Y	-0-			-0-
05	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	115	1	1791	2	Y	-0-			-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	76	1	1488	2	Y	-0-			-0-
07	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	-0-			-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	104	1	2131	2	Y	-0-			-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	101	1	1785	2	Y	-0-			-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1503	-0-	-657	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1333	-0-	-620	-0-	89	1	1244	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	167	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	393	1	6777	2	N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	357	1	6627	2	N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	129	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	303	1	4724	2	N	-0-					-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	349	1	6792	2	N	-0-					-0-
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	77	1	1769	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	406	1	8271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	417	1	7328	2	N	-0-					-0-
10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	386	1	7390	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	374	1	6761	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	459	1	6410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 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
01	5828	X	5412	-0-	-416	-0-	303	1	5109	2	Y	-0-					-0-
02	5452	X	5075	-0-	-377	-0-	278	1	4797	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5420	-0-	-160	-0-	277	1	5143	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5166	-0-	-234	-0-	272	1	4894	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4930	-0-	-650	-0-	297	1	4633	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5219	-0-	-31	-0-	255	1	4962	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5425	X	2898	-0-	-2527	-0-	121	1	2773	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	255	1	5195	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	243	1	4267	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5296	-0-	-98	-0-	263	1	5033	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4444	-0-	-806	-0-	233	1	4210	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5425	X	4854	-0-	-571	-0-	324	1	4528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 58,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	75	-0-	-99	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	27	1	461	2	Y	-0-			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	30	1	557	2	Y	-0-			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	34	1	528	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	26	1	516	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	18	1	426	2	Y	-0-			-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	Y	-0-			-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-			-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	32	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	39	1	539	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

01	1209	N	422	-0-	-787	-0-	24	1	398	2	Y	-0-			-0-
02	2465	N	416	-0-	-2049	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	2	Y	-0-			-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	2	Y	-0-			-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	452	-0-	-1078	-0-	22	1	430	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	31	-0-	-1922	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	40	1	822	2	Y	-0-			-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	Y	-0-			-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1242	2	Y	-0-			-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1132	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	414	-0-	-454	-0-	28	1	386	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

01	1054	N	348	-0-	-706	-0-	19	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	986	N	319	-0-	-667	-0-	17	1	302	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	49	1	918	2	Y	-0-			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-			-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-			-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-	29	1	675	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-			-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	76	1	1332	2	Y	-0-			-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	547	-0-	-653	-0-	29	1	518	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-1713	-0-	86	1	1456	2	N	-0-					-0-
02	1479 X	1299	-0-	-180	-0-	71	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	122	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	301	1	5406	2	N	-0-					-0-
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	275	1	4291	2	N	-0-					-0-
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	229	1	4467	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	5890 X	3518	-0-	-2372	-0-	147	1	3371	2	N	-0-					-0-
08	5890 X	4330	-0-	-1560	-0-	202	1	4128	2	N	-0-					-0-
09	5700 X	3247	-0-	-2453	-0-	175	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	3851	-0-	-1016	-0-	191	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	4710 X	4505	-0-	-205	-0-	236	1	4269	2	N	-0-					-0-
12	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	463	1	6467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6676	-0-	-237	-0-	373	1	6303	2	N	-0-					-0-
02	6467 X	6218	-0-	-249	-0-	341	1	5877	2	N	-0-					-0-
03	6789 X	6619	-0-	-170	-0-	338	1	6281	2	N	-0-					-0-
04	6510 X	6495	-0-	-15	-0-	343	1	6152	2	N	-0-					-0-
05	6665 X	6647	-0-	-18	-0-	400	1	6247	2	N	-0-					-0-
06	6450 X	6436	-0-	-14	-0-	314	1	6120	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	6727 X	4525	-0-	-2202	-0-	189	1	4336	2	N	-0-					-0-
08	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	318	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	6510 X	6057	-0-	-453	-0-	326	1	5731	2	N	-0-					-0-
10	6665 X	6542	-0-	-123	-0-	325	1	6217	2	N	-0-					-0-
11	6600 X	6117	-0-	-483	-0-	320	1	5795	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	6820 X	6517	-0-	-303	-0-	435	1	6081	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	279	1	4712	2	N	-0-					-0-
02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	276	1	4754	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	5363 X	4978	-0-	-385	-0-	255	1	4723	2	N	-0-					-0-
04	5190 X	4622	-0-	-568	-0-	244	1	4378	2	N	-0-					-0-
05	5394 X	4959	-0-	-435	-0-	298	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	5220 X	4642	-0-	-578	-0-	226	1	4414	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	5394 X	2718	-0-	-2676	-0-	113	1	2601	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	259	1	5283	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4800 X	4203	-0-	-597	-0-	226	1	3977	2	N	-0-					-0-
10	4960 X	4417	-0-	-543	-0-	219	1	4198	2	N	-0-					-0-
11	5370 X	3494	-0-	-1876	-0-	183	1	3309	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	5549 X	5081	-0-	-468	-0-	339	1	4741	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3562	-0-	-4250	-0-	199	1	3363	2	N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	449	1	7742	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7812	X	7673	-0-	-139	-0-	392	1	7281	2	N	-0-					-0-
04	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	393	1	7058	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7438	-0-	-839	-0-	448	1	6990	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7278	-0-	-732	-0-	355	1	6923	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	5791	-0-	-2486	-0-	241	1	5546	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	368	1	7516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7440	X	7054	-0-	-386	-0-	379	1	6675	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7068	-0-	-465	-0-	351	1	6717	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6851	-0-	-769	-0-	359	1	6491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7874	X	7558	-0-	-316	-0-	505	1	7053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3712	-0-	-318	-0-	208	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3435	-0-	-219	-0-	188	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	186	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	191	1	3427	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	197	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	196	1	3829	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	138	1	3171	2	N	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	188	1	3831	2	N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	215	1	3779	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	197	1	3763	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	202	1	3653	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	268	1	3742	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3987	-0-	-5344	-0-	223	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	6872	-0-	-2292	-0-	376	1	6493	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	9796	X	9428	-0-	-368	-0-	482	1	8946	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	7812	-0-	-1668	-0-	412	1	7400	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	6602	-0-	-1985	-0-	397	1	6205	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	6206	-0-	-2914	-0-	303	1	5897	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	9424	X	3227	-0-	-6197	-0-	134	1	3093	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	6632	-0-	-2792	-0-	310	1	6322	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6154	-0-	-1646	-0-	331	1	5823	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	310	1	5927	2	N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	357	1	6459	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	485	1	6768	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 77,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 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	8804	X	8588	-0-	-216	-0-	480	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	453	1	7822	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	452	1	8389	2	N	-0-					-0-
04	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	450	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8623	-0-	-243	-0-	519	1	8104	2	N	-0-					-0-
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	419	1	8163	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	8866	X	5713	-0-	-3153	-0-	238	1	5471	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	8835	X	8272	-0-	-563	-0-	387	1	7884	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8580	X	7744	-0-	-836	-0-	417	1	7327	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7575	-0-	-1291	-0-	376	1	7198	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8580	X	3877	-0-	-4703	-0-	203	1	3672	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	8277	X	7953	-0-	-324	-0-	531	1	7421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 92,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4621	-0-	1521	1521	236	1	4385	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3151	-0-	151	1672	166	1	2985	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2858	-0-	-242	1430	172	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	2238	X	808	-0-	-1430	-0-	39	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	120	-0-	-4499	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	365	-0-	-2785	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	10	-0-	-2842	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	810	X	598	-0-	-212	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
02	435 N	346	-0-	-89	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
03	465 N	389	-0-	-76	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
07	434 N	109	-0-	-325	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	20	1	400	2	N	-0-					-0-
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-					-0-
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	417	1	7043	2	N	-0-					-0-
02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	383	1	6613	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	389	1	7224	2	N	-0-					-0-
04	7230 X	6429	-0-	-801	-0-	339	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	7471 X	6436	-0-	-1035	-0-	387	1	6049	2	N	-0-					-0-
06	7380 X	6978	-0-	-402	-0-	340	1	6636	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	7626 X	4460	-0-	-3166	-0-	186	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	410	1	8352	2	N	-0-					-0-
09	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	465	1	8179	2	N	-0-					-0-
10	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	378	1	7220	2	N	-0-					-0-
11	7380 X	7043	-0-	-337	-0-	369	1	6672	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	7626 X	7383	-0-	-243	-0-	493	1	6889	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 85,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	94	1	1581	2	N	-0-					-0-
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	288	1	4969	2	N	-0-					-0-
03	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1620 X	502	-0-	-1118	-0-	26	1	476	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	2985	-0-	-1603	-0-	180	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	2239	-0-	-2201	-0-	109	1	2130	2	N	-0-					-0-
07	4588 X	2010	-0-	-2578	-0-	84	1	1922	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	258	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	182	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	3390 X	1401	-0-	-1989	-0-	73	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	4588 X	495	-0-	-4093	-0-	33	1	462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4983	-0-	-628	-0-	279	1	4704	2	N	-0-					-0-
02	5249 X	4724	-0-	-525	-0-	259	1	4462	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	5611 X	4127	-0-	-1484	-0-	211	1	3916	2	N	-0-					-0-
04	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	422	1	7583	2	N	-0-					-0-
05	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	426	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	352	1	6859	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	5642 X	3514	-0-	-2128	-0-	146	1	3364	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	277	1	5654	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	5460 X	4151	-0-	-1309	-0-	223	1	3928	2	N	-0-					-0-
10	5642 X	4462	-0-	-1180	-0-	222	1	4239	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	5460 X	3691	-0-	-1769	-0-	193	1	3496	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	5642 X	4471	-0-	-1171	-0-	299	1	4172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	113	-0-	-135	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-					-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
11	420 N	217	-0-	-203	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2925	-0-	-237	-0-	164	1	2761	2	N	-0-					-0-
02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1769	-0-	-1579	-0-	90	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	1860	-0-	-1380	-0-	98	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	1897	-0-	-1451	-0-	114	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1765	-0-	-1055	-0-	86	1	1677	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1922	X	1492	-0-	-430	-0-	62	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1643	-0-	-279	-0-	77	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	727	-0-	-1133	-0-	39	1	688	2	N	-0-					-0-
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	143	1	2743	2	N	-0-					-0-
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	165	1	2312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6290	-0-	-499	-0-	352	1	5938	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	5968	-0-	-644	-0-	327	1	5638	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	300	1	5559	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6086	-0-	-754	-0-	321	1	5765	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5701	-0-	-1367	-0-	343	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5419	-0-	-761	-0-	264	1	5153	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6386	X	3886	-0-	-2500	-0-	162	1	3721	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	6293	X	5295	-0-	-998	-0-	247	1	5047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6090	X	5142	-0-	-948	-0-	277	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	287	1	5489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	312	1	5651	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	456	1	6365	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 68,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	246	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	250	1	4306	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	295	1	5481	2	N	-0-					-0-
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	269	1	4823	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	293	1	4574	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	4671	-0-	-879	-0-	228	1	4437	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	5735 X	4035	-0-	-1700	-0-	168	1	3863	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	5735 X	5633	-0-	-102	-0-	263	1	5368	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	5100 X	4951	-0-	-149	-0-	266	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	225	1	4311	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	5460 X	4350	-0-	-1110	-0-	228	1	4119	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	5642 X	4117	-0-	-1525	-0-	275	1	3841	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

01	7440 X	7150	-0-	-290	-0-	400	1	6750	2	N	-0-					-0-
02	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	394	1	6795	2	N	-0-					-0-
03	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	391	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	7200 X	7061	-0-	-139	-0-	372	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	7440 X	7406	-0-	-34	-0-	446	1	6960	2	N	-0-					-0-
06	7200 X	7186	-0-	-14	-0-	351	1	6833	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	7440 X	4239	-0-	-3201	-0-	177	1	4062	2	N	-0-					-0-
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	362	1	7380	2	N	-0-					-0-
09	7200 X	6718	-0-	-482	-0-	361	1	6357	2	N	-0-					-0-
10	7440 X	7054	-0-	-386	-0-	350	1	6703	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	7200 X	6492	-0-	-708	-0-	340	1	6150	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	524	1	7324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3657	-0-	-869	-0-	204	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	239	1	4127	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	236	1	4372	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	226	1	4061	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	258	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4241	-0-	-139	-0-	207	1	4032	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4526	X	3199	-0-	-1327	-0-	133	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	214	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	227	1	3998	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4223	-0-	-148	-0-	210	1	4012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4380	X	4061	-0-	-319	-0-	212	1	3846	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	4526	X	4227	-0-	-299	-0-	282	1	3945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3403	-0-	-565	-0-	190	1	3213	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3377	-0-	-335	-0-	185	1	3192	2	N	-0-					-0-
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	216	1	4002	2	N	-0-					-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	192	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	194	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3428	-0-	-652	-0-	167	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3290	-0-	-926	-0-	137	1	3149	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4216	X	3349	-0-	-867	-0-	156	1	3192	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3630	X	3086	-0-	-544	-0-	166	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	165	1	3162	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	176	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	222	1	3104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7314	-0-	-33	-0-	409	1	6905	2	N	-0-					-0-
02	7047 X	6950	-0-	-97	-0-	381	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	370	1	6859	2	N	-0-					-0-
04	7290 X	6470	-0-	-820	-0-	341	1	6129	2	N	-0-					-0-
05	7471 X	5185	-0-	-2286	-0-	312	1	4873	2	N	-0-					-0-
06	7200 X	3080	-0-	-4120	-0-	150	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	7440 X	6385	-0-	-1055	-0-	266	1	6115	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	402	1	8190	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	407	1	7152	2	N	-0-					-0-
10	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	366	1	7008	2	N	-0-					-0-
11	7290 X	6921	-0-	-369	-0-	362	1	6558	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	477	1	6666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

01	6355 X	5991	-0-	-364	-0-	335	1	5656	2	N	-0-					-0-
02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	397	1	6845	2	N	-0-					-0-
03	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	337	1	6249	2	N	-0-					-0-
04	5910 X	5410	-0-	-500	-0-	285	1	5125	2	N	-0-					-0-
05	7068 X	5024	-0-	-2044	-0-	302	1	4722	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	5602	-0-	-1238	-0-	273	1	5329	2	N	-0-					-0-
07	7068 X	4689	-0-	-2379	-0-	195	1	4494	2	N	-0-					-0-
08	6572 X	6164	-0-	-408	-0-	288	1	5876	2	N	-0-					-0-
09	5610 X	5440	-0-	-170	-0-	293	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	5797 X	5629	-0-	-168	-0-	280	1	5349	2	N	-0-					-0-
11	5970 X	5191	-0-	-779	-0-	272	1	4919	2	N	-0-					-0-
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	414	1	5789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

01	4867 X	4401	-0-	-466	-0-	246	1	4155	2	N	-0-					-0-
02	4553 X	4451	-0-	-102	-0-	244	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	4276	-0-	-405	-0-	219	1	4057	2	N	-0-					-0-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	252	1	4528	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	3807	-0-	-936	-0-	229	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4191	-0-	-399	-0-	204	1	3985	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	4929 X	3475	-0-	-1454	-0-	145	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	3913	-0-	-1016	-0-	183	1	3730	2	N	-0-					-0-
09	4770 X	4768	-0-	-2	-0-	256	1	4512	2	N	-0-					-0-
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	252	1	4813	2	N	-0-					-0-
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	256	1	4636	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	4929 X	4639	-0-	-290	-0-	310	1	4328	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1765	-0-	-715	-0-	99	1	1666	2	Y	-0-					-0-
02	2262	N	765	-0-	-1497	-0-	42	1	721	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2046	N	817	-0-	-1229	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	521	-0-	-1189	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	585	-0-	-195	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	47	-0-	-666	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	146	-0-	-454	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	133	-0-	-363	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	957	N	682	-0-	-275	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	643	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 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	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4739	-0-	1639	1639	4739	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2865	-0-	-135	1504	2865	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2221	-0-	-879	625	2221	2			N	-0-					-0-
11	2518	X	1893	-0-	-625	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 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	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178 N	887	-0-	-291	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	881	-0-	-199	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	261 N	126	-0-	-135	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	514	-0-	-447	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	720	-0-	-551	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CR2 ENERGY LLC 101608
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 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	5580 X	1198	-0-	-4382	-0-	174	1	1024	2	N	-0-					230
02	5220 X	3161	-0-	-2059	-0-	894	1	2267	2	N	-0-					230
03	5456 X	1110	-0-	-4346	-0-	571	1	539	2	N	-0-					230
04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	758	1	4487	2	N	43	178	1			95
						47	9									
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	964	1	7032	2	N	-0-					95
06	3270 X	1803	-0-	-1467	-0-	455	1	1348	2	N	-0-					95
07	5456 X	761	-0-	-4695	-0-	306	1	455	2	N	-0-					95
08	7998 X	365	-0-	-7633	-0-	99	1	266	2	N	-0-					95
09	7740 X	222	-0-	-7518	-0-	37	1	185	2	N	-0-					95
10	7998 X	2092	-0-	-5906	-0-	427	1	1665	2	N	-0-					95
11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	370	1	1725	2	N	-0-					95
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 26,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 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	124 X	59	-0-	-65	-0-	9	1	50	2	N	-0-					223
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	20	1	52	2	N	-0-					223
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	349	1	330	2	N	-0-					223
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					223
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					223
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	15	1	46	2	N	-0-					223
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	11	1	16	2	N	-0-					223
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	N	-0-					223
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	2	N	-0-					223
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					223
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					223
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 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	1550 X	1278	-0-	-272	-0-	186	1	1092	2	N	-0-					35
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	375	1	952	2	N	-0-					35
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	686	1	648	2	N	-0-					35
04	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	159	1	944	2	N	-0-					35
05	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	123	1	895	2	N	-0-					35
06	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	280	1	830	2	N	-0-					35
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	469	1	699	2	N	-0-					35
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	355	1	950	2	N	-0-					35
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	232	1	1157	2	N	-0-					35
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	257	1	1260	2	N	-0-					35
11	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	204	1	951	2	N	-0-					35
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

01	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	561	1	2113	2	N	57					99
						63	9									
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	459	1	1841	2	N	40					139
						44	9									
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	503	1	2273	2	N	87	175	1			51
						96	9									
04	3000 N	3025	-0-	25	25	448	1	2490	2	N	79					130
						87	9									
05	2511 N	2208	-0-	-303	-0-	381	1	1819	2	N	7					137
						8	9									
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	559	1	2146	2	N	123	185	1			75
						135	9									
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	807	1	2257	2	N	79					154
						87	9									
08	2790 X	1593	-0-	-1197	-0-	403	1	1146	2	N	40					194
						44	9									
09	2700 X	1802	-0-	-898	-0-	452	1	1298	2	N	47	176	1			65
						52	9									
10	2790 X	1980	-0-	-810	-0-	480	1	1390	2	N	100					165
						110	9									
11	2700 X	1651	-0-	-1049	-0-	471	1	1104	2	N	69	177	1			57
						76	9									
12	2790 X	1822	-0-	-968	-0-	541	1	1215	2	N	60					117
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 28,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	113	1	190	2	N	-0-					27
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	101	1	164	2	N	-0-					27
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	105	1	203	2	N	-0-					27
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	101	1	228	2	N	-0-					27
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	98	1	182	2	N	-0-					27
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	110	1	193	2	N	-0-					27
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	129	1	195	2	N	-0-					27
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	118	1	168	2	N	-0-					27
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	123	1	184	2	N	-0-					27
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	120	1	177	2	N	-0-					27
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	124	1	153	2	N	-0-					27
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	108	1	109	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	N	-0-					76
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	N	-0-					76
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					76
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	N	-0-					76
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-					76
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	N	-0-					76
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	48	1	135	2	N	-0-					76
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	33	1	95	2	N	-0-					76
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	38	1	110	2	N	-0-					76
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	39	1	114	2	N	-0-					76
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	2	N	-0-					76
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	36	1	82	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 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	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1226	1	4614	2	N	179					269
							197	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1003	1	4018	2	N	145	190	1			224
							160	9									
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1072	1	4849	2	N	164	181	1			207
							180	9									
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	853	1	4740	2	N	154	181	1			180
							169	9									
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	996	1	4752	2	N	149	182	1			147
							164	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1130	1	4364	2	N	136	186	1			97
							150	9									
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1449	1	4070	2	N	135					232
							149	9									
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1392	1	4021	2	N	134	187	1			179
							147	9									
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1418	1	4131	2	N	141	176	1			144
							155	9									
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1457	1	4268	2	N	151	178	1			117
							166	9									
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	1647	1	3917	2	N	145	180	1			82
							160	9									
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1747	1	3978	2	N	180					262
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 69,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-			29
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	2	N	-0-			29
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-			29
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	N	-0-			29
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-			29
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	2	N	-0-			29
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	-0-			29
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	25	1	73	2	N	-0-			29
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	30	1	88	2	N	-0-			29
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	31	1	92	2	N	-0-			29
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	2	N	-0-			29
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	33	1	75	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

84 ENERGY LLC 856467
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	T. A.		-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-

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	N	-0-			-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	3	N	-0-			-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	3	N	-0-			-0-
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	41	1	775	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	719	-0-	-428	-0-	37	1	682	3	N	-0-			-0-
06	960	N	660	-0-	-300	-0-	33	1	627	3	N	-0-			-0-
07	837	N	654	-0-	-183	-0-	34	1	620	3	N	-0-			-0-
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	32	1	565	3	N	-0-			-0-
09	660	N	441	-0-	-219	-0-	23	1	418	3	N	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-			-0-
11	570	N	369	-0-	-201	-0-	18	1	351	3	N	-0-			-0-
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	N	-0-			-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	3	N	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	3	N	-0-			-0-
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	45	1	831	3	N	-0-			-0-
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	40	1	742	3	N	-0-			-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	42	1	764	3	N	-0-			-0-
08	868	N	536	-0-	-332	-0-	29	1	507	3	N	-0-			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	3	N	-0-			-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	3	N	-0-			-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	3	N	-0-			-0-
12	837	N	745	-0-	-92	-0-	36	1	709	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 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	6603	X	6105	-0-	-498	-0-	287	1	5818	3	N	-0-			-0-
02	6177	X	5551	-0-	-626	-0-	265	1	5286	3	N	-0-			-0-
03	6665	X	5666	-0-	-999	-0-	283	1	5383	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	5542	-0-	-908	-0-	278	1	5264	3	N	-0-			-0-
05	6665	X	5618	-0-	-1047	-0-	290	1	5328	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5603	-0-	-307	-0-	284	1	5319	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5581	-0-	-340	-0-	290	1	5291	3	N	-0-			-0-
08	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	297	1	5204	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5139	-0-	-471	-0-	264	1	4875	3	N	-0-			-0-
10	5797	X	5065	-0-	-732	-0-	235	1	4830	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	4933	-0-	-677	-0-	239	1	4694	3	N	-0-			-0-
12	5580	X	4993	-0-	-587	-0-	327	1	4666	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 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	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	118	1	2399	3	N	-0-			-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	3	N	-0-			-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	120	1	2282	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	119	1	2264	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	124	1	2288	3	N	-0-			-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	122	1	2283	3	N	-0-			-0-
07	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	127	1	2318	3	N	-0-			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	131	1	2296	3	N	-0-			-0-
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	151	1	2787	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4136	-0-	1036	1036	192	1	3944	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4017	-0-	1017	2053	195	1	3822	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4281	-0-	1181	3234	207	1	4074	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2464	-0-	-78	-0-	116	1	2348	3	N	-0-					-0-
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	111	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	120	1	2282	3	N	-0-					-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	119	1	2264	3	N	-0-					-0-
05	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	124	1	2285	3	N	-0-					-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	122	1	2283	3	N	-0-					-0-
07	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	127	1	2318	3	N	-0-					-0-
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	131	1	2296	3	N	-0-					-0-
09	2400 N	2315	-0-	-85	-0-	119	1	2196	3	N	-0-					-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	109	1	2244	3	N	-0-					-0-
11	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	112	1	2190	3	N	-0-					-0-
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	2441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	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-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	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-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 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-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 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-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	9	Y	13					13
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					13
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					13
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					13
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					13
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					13
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					13
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					13
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 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	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 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	3100	N	2321	-0-	-779	3273	127	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2268	-0-	-632	2641	107	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2398	-0-	-702	1939	111	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2305	-0-	-695	1244	107	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2561	-0-	-539	705	119	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2298	-0-	-702	3	117	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	119	1	2217	2	N	1					1
							1	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	111	1	2224	2	N	-0-					1
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	105	1	2159	2	N	-0-					1
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	116	1	2268	2	N	-0-	1	7			-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	107	1	2237	2	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	178	1	2120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2543	-0-	-0-	-0-	2536	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	1421	X	1316	-0-	-105	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2600	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2467	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2541	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2655	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1913	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2355	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	537	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	466	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	491	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	558	N	342	-0-	-216	-0-	340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	549	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1159	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1044	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1209	N	903	-0-	-306	-0-	894	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1170	N	876	-0-	-294	-0-	869	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1450	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	928	N	697	-0-	-231	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	961	N	219	-0-	-742	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	58 X	57	-0-	-1	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

01	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	341 N	127	-0-	-214	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	780 X	656	-0-	-124	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	806 X	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

01	2387 X	1104	-0-	-1283	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	1891 X	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	1012	-0-	-128	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	1028	-0-	-1359	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	1637	-0-	-673	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	1707	-0-	-680	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 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	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			N	-0-					202
02	1885 N	1670	-0-	-215	-0-	1669	2	1	9	N	1	1	1			202
03	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2009	2	3	9	N	3	3	1			202
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	1			202
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1780	2	1	9	N	1	1	8			202
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1976	2	3	9	N	3	3	8			202
07	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	1825	2	1	9	N	1	1	8			202
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					202
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	8			202
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					202
11	1950 N	1706	-0-	-244	-0-	1706	2			N	-0-					202
12	2015 N	1756	-0-	-259	-0-	1755	2	1	9	N	1	1	8			202

TOTAL GAS PROD: 22,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3513	-0-	-417	-0-	3511	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4061 X	3649	-0-	-412	-0-	3648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3930 X	2800	-0-	-1130	-0-	2797	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4061 X	3585	-0-	-476	-0-	3583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4061 X	2908	-0-	-1153	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	2347	-0-	-1193	-0-	2345	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596 X	487	-0-	-3109	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1054	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1320 N	906	-0-	-414	-0-	904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1209 N	686	-0-	-523	-0-	684	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	705	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	900 N	791	-0-	-109	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1949	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1777	-0-	-1323	455	1777	2			N	-0-					-0-
02	1957	N	1502	-0-	-455	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1518	-0-	-869	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2640	N	2348	-0-	-292	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1862	-0-	-866	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2867	-0-	-47	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2742	-0-	-78	-0-	2739	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2713	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2760	N	2684	-0-	-76	-0-	2681	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2821	N	2420	-0-	-401	-0-	2419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2728	N	1499	-0-	-1229	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2283	-0-	-387	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2895	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2739	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5240	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4441	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5185	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5589	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4819	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4541	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4983	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3805	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 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	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2689	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2651	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3015	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2524	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3254	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2828	N	2667	-0-	-161	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2921	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2716	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2316	-0-	-102	-0-	2299	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2433	-0-	-233	-0-	2433	2			N	-0-					58
02	2494	X	2103	-0-	-391	-0-	2103	2			N	-0-					58
03	2666	X	1765	-0-	-901	-0-	1764	2	1	9	N	1	1	1			58
04	2580	X	2157	-0-	-423	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	1			58
05	2666	X	1794	-0-	-872	-0-	1794	2			N	-0-					58
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1	1	8			58
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					58
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					58
09	2460	N	2442	-0-	-18	-0-	2442	2			N	-0-					58
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					58
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					58
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 28,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	1082	-0-	-310	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	453	-0-	-694	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					19
02	2639 X	2259	-0-	-380	-0-	2258	2	1	9	N	1	1	1			19
03	2821 X	2515	-0-	-306	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	1			19
04	2730 X	2520	-0-	-210	-0-	2518	2	2	9	N	2	2	1			19
05	2759 X	2396	-0-	-363	-0-	2395	2	1	9	N	1	1	8			19
06	2640 X	1909	-0-	-731	-0-	1908	2	1	9	N	1	1	8			19
07	2604 X	1995	-0-	-609	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8			19
08	2604 X	981	-0-	-1623	-0-	981	2			N	-0-					19
09	2520 X	1176	-0-	-1344	-0-	1176	2			N	-0-					19
10	2387 X	595	-0-	-1792	-0-	595	2			N	-0-					19
11	1920 X	953	-0-	-967	-0-	953	2			N	-0-					19
12	1984 X	1381	-0-	-603	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			19

TOTAL GAS PROD: 21,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

01	3100 N	2446	-0-	-654	695	2445	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2892 N	2197	-0-	-695	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2468	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2125	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	1838	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1961	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1820	-0-	-102	-0-	1816	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2286	-0-	-1527	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	1530	-0-	-2037	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1615	-0-	-2198	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1383	-0-	-2097	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1355	-0-	-2241	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1258	-0-	-962	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1134	-0-	-509	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1104	-0-	-508	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	827	-0-	-553	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1002	-0-	-245	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	990	N	618	-0-	-372	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	507	-0-	-826	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 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	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1032	-0-	-146	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	791	-0-	-349	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1819	-0-	-351	-0-	1818	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1914 N	1833	-0-	-81	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2731	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	2259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100 N	3345	-0-	245	245	3344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000 N	2784	-0-	-216	29	2784	2			N	-0-					-0-
12	2567 N	2538	-0-	-29	-0-	2535	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

01	1023 X	714	-0-	-309	-0-	713	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1439	2	25	9	N	23	23	1			-0-
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1023 N	999	-0-	-24	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1471	-0-	-1350	-0-	1468	2	3	9	N	3	3	1			45
02	2639 X	1284	-0-	-1355	-0-	1284	2			N	-0-					45
03	1984 X	1639	-0-	-345	-0-	1639	2			N	-0-					45
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2452	2	7	9	N	6	6	1			45
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12	12	8			45
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	2	8	9	N	7	7	8			45
07	2542 N	1540	-0-	-1002	-0-	1531	2	9	9	N	8	8	8			45
08	2108 N	1466	-0-	-642	-0-	1452	2	14	9	N	13	13	8			45
09	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	1364	2	6	9	N	5	5	8			45
10	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	1362	2	14	9	N	13	13	8			45
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2			N	-0-					45
12	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	1105	2	24	9	N	22	22	8			45

TOTAL GAS PROD: 18,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

01	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	203 N	110	-0-	-93	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3959	-0-	959	959	3959	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	5136	-0-	2036	2995	5136	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4781	-0-	1681	4676	4781	2			N	-0-					-0-
09	8343 X	3667	-0-	-4676	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
11	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

01	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	775 N	327	-0-	-448	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	775 N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-2188	-0-	1652	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3596	X	1779	-0-	-1817	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1690	-0-	-1813	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1821	-0-	-909	-0-	1809	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	2821	X	2081	-0-	-740	-0-	2071	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2226	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2077	X	1678	-0-	-399	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	2048	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2387	X	2114	-0-	-273	-0-	2106	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2310	X	1670	-0-	-640	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2014	-0-	-373	-0-	1997	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					13
02	2465	X	2183	-0-	-282	-0-	2183	2			N	-0-					13
03	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	2281	2			N	-0-					13
04	2550	X	2170	-0-	-380	-0-	2170	2			N	-0-					13
05	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	2065	2			N	-0-					13
06	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	1577	2			N	-0-					13
07	2325	X	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-					13
08	2294	X	1570	-0-	-724	-0-	1570	2			N	-0-					13
09	2160	X	1716	-0-	-444	-0-	1716	2			N	-0-					13
10	2077	X	1148	-0-	-929	-0-	1148	2			N	-0-					13
11	1950	X	564	-0-	-1386	-0-	564	2			N	-0-					13
12	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	1744	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2078	-0-	-216	-0-	2078	2			N	-0-					18
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					18
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					18
04	2010 N	1566	-0-	-444	-0-	1566	2			N	-0-					18
05	2356 N	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-					18
06	2190 N	2085	-0-	-105	-0-	2085	2			N	-0-					18
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					18
08	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					18
09	2100 N	1733	-0-	-367	-0-	1733	2			N	-0-					18
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					18
11	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1754	2			N	-0-					18
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2359	-0-	-741	3111	2358	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2900 N	2526	-0-	-374	2737	2526	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2546	-0-	-554	2183	2546	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2424	-0-	-576	1607	2423	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100 N	2224	-0-	-876	731	2223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000 N	2356	-0-	-644	87	2355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2541 N	2454	-0-	-87	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	2370 N	2219	-0-	-151	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2082	-0-	-288	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2069	-0-	-876	-0-	2069	2			N	-0-					108
02	2726 X	2170	-0-	-556	-0-	2170	2			N	-0-					108
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					108
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	N	1	1	1			108
05	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					108
06	3000 N	3222	-0-	222	222	3222	2			N	-0-					108
07	4636 X	4414	-0-	-222	-0-	4414	2			N	-0-					108
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					108
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					108
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					108
11	2850 X	2772	-0-	-78	-0-	2772	2			N	-0-					108
12	2945 X	2722	-0-	-223	-0-	2722	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 37,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1076	-0-	-474	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1162	-0-	-388	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3706	-0-	606	606	3706	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2691	-0-	-309	297	2691	2			N	-0-					-0-
10	2524	N	2227	-0-	-297	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1302	2			N	-0-					21
02	1218	N	640	-0-	-578	-0-	640	2			N	-0-					21
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					21
04	1260	N	642	-0-	-618	-0-	642	2			N	-0-					21
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8			21
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			21
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	N	1	1	8			21
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					21
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			21
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	8			21
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					21
12	1519	N	982	-0-	-537	-0-	981	2	1	9	N	1	1	8			21

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	174	N	120	-0-	-54	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	66	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 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	2883	N	2273	-0-	-610	-0-	2256	2	17	9	N	15	15	1			-0-
02	2465	N	2246	-0-	-219	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2347	2	30	9	N	27	27	1			-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2410	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	2610	N	2304	-0-	-306	-0-	2292	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2370	2	28	9	N	25	25	8			-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2442	2	31	9	N	28	28	8			-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2494	2	31	9	N	28	28	8			-0-
11	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

01	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	870	N	720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	961	N	645	-0-	-316	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2	2	1			12
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					12
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					12
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6	6	1			12
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	N	2	2	8			12
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7	7	8			12
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3	3	8			12
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					12
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	N	1	1	8			12
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1	1	8			12
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					12
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	4	8			12

TOTAL GAS PROD: 19,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3242	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2747	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2700	X	2614	-0-	-86	-0-	2610	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2790	X	1822	-0-	-968	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2700	N	2523	-0-	-177	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2801	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 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	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

01	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

01	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	667 N	523	-0-	-144	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	713 N	424	-0-	-289	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	713 N	338	-0-	-375	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1545	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	2	1	9	N	1	1	1			14
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3483	2	2	9	N	2	2	1			14
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	N	5	5	1			14
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	N	3	3	1			14
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4640	2	3	9	N	3	3	8			14
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4479	2	3	9	N	3	3	8			14
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	2	1	9	N	1	1	8			14
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					14
09	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2548	2	1	9	N	1	1	8			14
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3343	2	1	9	N	1	1	8			14
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					14
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3296	2	2	9	N	2	2	8			14

TOTAL GAS PROD: 45,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1718	-0-	-762	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	1			23
02	2320	X	2047	-0-	-273	-0-	2047	2			N	-0-					23
03	2480	X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			N	-0-					23
04	2400	X	2135	-0-	-265	-0-	2134	2	1	9	N	1	1	1			23
05	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	2287	2	2	9	N	2	2	8			23
06	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			23
07	2201	N	1264	-0-	-937	-0-	1262	2	2	9	N	2	2	8			23
08	3100	N	3218	-0-	118	118	3215	2	3	9	N	3	3	8			23
09	3000	N	2925	-0-	-75	43	2924	2	1	9	N	1	1	8			23
10	3100	N	3069	-0-	-31	12	3067	2	2	9	N	2	2	8			23
11	2540	X	2528	-0-	-12	-0-	2528	2			N	-0-					23
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	N	4	4	8			23

TOTAL GAS PROD: 27,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	546	2			N	-0-					-0-
02	667	N	460	-0-	-207	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	75	-0-	-975	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3087	-0-	-13	-0-	3084	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	3373	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3930	X	2231	-0-	-1699	-0-	2223	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4061	X	3117	-0-	-944	-0-	3108	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	3452	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3682	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3593	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4908	2	24	9	N	22	22	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	667	N	245	-0-	-422	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	630	N	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					26
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					26
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					26
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					26
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					26
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					26
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					26
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					26
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					26
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					26
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					26
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3570	-0-	470	470	3570	2			N	-0-					-0-
11	2868	N	2398	-0-	-470	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3692	-0-	592	592	3692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					57
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					57
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					57
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					57
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					57
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					57
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					57
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					57
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					57
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					57
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					57
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 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	2418	N	204	-0-	-2214	-0-	186	2	18	9	N	16	16	1			-0-
02	1653	N	128	-0-	-1525	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	214	2	64	9	N	58	58	1			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	213	2	53	9	N	48	48	8			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	193	2	73	9	N	66	66	8			-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	238	2	34	9	N	31	31	8			-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	246	2	39	9	N	35	35	8			-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	198	2	40	9	N	36	36	8			-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	231	2	90	9	N	82	82	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2253	-0-	-1715	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2291	-0-	-1421	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2727	-0-	-1241	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1568	-0-	-881	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	3007	2			N	-0-					80
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					80
03	3720	X	2296	-0-	-1424	-0-	2296	2			N	-0-					80
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	2	1	9	N	1	1	1			80
05	3720	X	2473	-0-	-1247	-0-	2473	2			N	-0-					80
06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	3579	2			N	-0-					80
07	3720	X	2297	-0-	-1423	-0-	2297	2			N	-0-					80
08	3720	X	1131	-0-	-2589	-0-	1131	2			N	-0-					80
09	3600	X	871	-0-	-2729	-0-	871	2			N	-0-					80
10	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	3446	2			N	-0-					80
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					80
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 34,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	406	N	146	-0-	-260	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	651	N	157	-0-	-494	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	178	-0-	-992	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					114
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					114
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					114
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					114
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					114
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					114
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					114
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					114
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					114
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					114
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					114
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 19,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

01	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	930	N	580	-0-	-350	-0-	578	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	900	N	377	-0-	-523	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	589	N	290	-0-	-299	-0-	287	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6771	-0-	3671	3671	6771	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7504	-0-	4504	8175	7504	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7957	-0-	4857	13032	7957	2			N	-0-					-0-
11	19573	X	6541	-0-	-13032	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3713	-0-	613	613	3713	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2467	-0-	-533	80	2467	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	1979	-0-	-80	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 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	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6930	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1069	-0-	-2093	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	2544	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3162	X	1916	-0-	-1246	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1049	-0-	-2113	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-1837	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	850	-0-	-1122	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	861	-0-	-159	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1490	-0-	-525	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					75
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					75
03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					75
04	3000	N	4926	-0-	1926	1926	4920	2	6	9	N	5	5	1			75
05	3100	N	5473	-0-	2373	4299	5467	2	6	9	N	5	5	8			75
06	3000	N	5016	-0-	2016	6315	5010	2	6	9	N	5	5	8			75
07	11158	X	4843	-0-	-6315	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			75
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					75
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					75
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8			75
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					75
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6777	2	3	9	N	3	3	8			75

TOTAL GAS PROD: 50,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1437	-0-	-764	-0-	1303	2	134	9	N	122					139
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2228	2	2	9	N	2	2	8			139
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2163	2	33	9	N	30	4	8			165
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1540	2	182	9	N	165	164	1	1	8	165
05	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2196	2	4	9	N	4	4	8			165
06	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			165
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3180	2	2	9	N	2	2	8			165
08	2912 N	2830	-0-	-82	-0-	2830	2			N	-0-					165
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			165
10	2201 X	1671	-0-	-530	-0-	1671	2			N	-0-					165
11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					165
12	2201 X	1639	-0-	-562	-0-	1639	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 25,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	48	7			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 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	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2		N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

01	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2		N	-0-			14
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			14
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			14
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			14
05	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2		N	-0-			14
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			14
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			14
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			14
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			14
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			14
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			14
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					167
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					167
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					167
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	1			167
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8			167
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	N	1	1	8			167
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					167
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					167
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					167
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	N	1	1	8			167
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					167
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 14,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5488	-0-	2488	2488	5488	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4117	-0-	1017	3505	4117	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2783	-0-	-217	3288	2783	2			N	-0-					-0-
12	6604	X	3316	-0-	-3288	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2672	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2248	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	1906	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2713	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1860	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	2250	N	1591	-0-	-659	-0-	1588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2273	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2188	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

01	1023	N	101	-0-	-922	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	406	N	78	-0-	-328	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1570	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					92
02	2262	X	1028	-0-	-1234	-0-	1028	2			N	-0-					92
03	2418	X	1184	-0-	-1234	-0-	1182	2	2	9	N	2	2	1			92
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4274	2	3	9	N	3	3	1			92
05	2418	X	1009	-0-	-1409	-0-	1009	2			N	-0-					92
06	2340	X	1145	-0-	-1195	-0-	1144	2	1	9	N	1	1	8			92
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6125	2	4	9	N	4	4	8			92
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					92
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5214	2	1	9	N	1	1	8			92
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4429	2	1	9	N	1	1	8			92
11	2340	X	1408	-0-	-932	-0-	1408	2			N	-0-					92
12	2418	X	1264	-0-	-1154	-0-	1264	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 36,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					110
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					110
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					110
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					110
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					110
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					110
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					110
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					110
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					110
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					110
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					110
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 40,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2259	-0-	-264	-0-	2258	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2511	X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1837	-0-	-773	-0-	1835	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3100	N	3121	-0-	21	21	3120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2733	N	2712	-0-	-21	-0-	2711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 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	620	N	507	-0-	-113	-0-	506	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1485	-0-	-809	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2220	N	1723	-0-	-497	-0-	1721	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1186	-0-	-524	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1071	2	117	9	N	106	106	1			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2464	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1776	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2013	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2444	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3142	-0-	42	42	3135	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 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
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	464	N	394	-0-	-70	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3210	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	555	-0-	-995	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	667	-0-	-2033	-0-	665	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	934	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4273	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	930	X	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	563	-0-	-2137	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2790	X	1207	-0-	-1583	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6138	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7004	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6936	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3983	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	750 N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	679	-0-	-468	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

01	2604 N	1934	-0-	-670	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	1264	-0-	-1201	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3466	-0-	366	366	3466	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2807	-0-	-193	173	2807	2			N	-0-					-0-
05	2859 N	2686	-0-	-173	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1823	-0-	-905	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	1611	-0-	-796	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1853	-0-	-503	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2037	-0-	-243	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2356	X	1993	-0-	-363	-0-	1992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1800	X	1641	-0-	-159	-0-	1640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2108	X	1865	-0-	-243	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2108	X	1391	-0-	-717	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1720	-0-	-320	-0-	1718	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	1814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2076	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1916	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2046	N	1708	-0-	-338	-0-	1707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1568	-0-	-412	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1052	-0-	-994	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1492	-0-	-488	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 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	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					34
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					34
03	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-					34
04	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-					34
05	1798 N	1262	-0-	-536	-0-	1262	2			N	-0-					34
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					34
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					34
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					34
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					34
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					34
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					34
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

01	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1218 N	534	-0-	-684	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	426	-0-	-1155	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	495	-0-	-675	-0-	494	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	558 N	119	-0-	-439	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1794	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

01	1457 N	988	-0-	-469	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	377 N	310	-0-	-67	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

01	620 N	451	-0-	-169	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

01	3018 N	2824	-0-	-194	-0-	2824	2		N	-0-			57
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			57
03	2604 X	2454	-0-	-150	-0-	2454	2		N	-0-			57
04	2520 X	2421	-0-	-99	-0-	2421	2		N	-0-			57
05	2604 X	1864	-0-	-740	-0-	1864	2		N	-0-			57
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3051	2	1 9	N	1	1 8		57
07	2604 X	2530	-0-	-74	-0-	2530	2		N	-0-			57
08	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	2446	2		N	-0-			57
09	2520 X	2466	-0-	-54	-0-	2466	2		N	-0-			57
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			57
11	2520 X	2486	-0-	-34	-0-	2486	2		N	-0-			57
12	2542 X	2495	-0-	-47	-0-	2495	2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 30,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 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	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
02	2697 X	1917	-0-	-780	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2103	-0-	-780	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	1347	-0-	-1443	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	666	-0-	-2217	-0-	666	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	569	-0-	-1771	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07	2108 X	1828	-0-	-280	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	792	-0-	-1037	-0-	792	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	1795	-0-	-695	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
12	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

01	3069 X	2757	-0-	-312	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
02	2726 X	2134	-0-	-592	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	1828	-0-	-1737	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	1447	-0-	-2003	-0-	1446	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3565 X	1406	-0-	-2159	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
06	2670 X	971	-0-	-1699	-0-	971	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	1047	-0-	-1247	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
08	1829 X	373	-0-	-1456	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
10	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	1460	-0-	-1299	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2455	-0-	-149	-0-	2455	2			N	-0-					56
02	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					56
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					56
04	2370 X	2169	-0-	-201	-0-	2169	2			N	-0-					56
05	2449 X	2155	-0-	-294	-0-	2155	2			N	-0-					56
06	2580 X	1965	-0-	-615	-0-	1964	2	1	9	N	1	1	8			56
07	2666 X	1306	-0-	-1360	-0-	1306	2			N	-0-					56
08	2666 X	1112	-0-	-1554	-0-	1112	2			N	-0-					56
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					56
10	2170 X	1272	-0-	-898	-0-	1272	2			N	-0-					56
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					56
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1	9	N	1	1	8			56

TOTAL GAS PROD: 24,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					50
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					50
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					50
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					50
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					50
06	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					50
07	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-					50
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					50
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					50
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					50
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					50
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3300	-0-	-234	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2756	-0-	-424	-0-	2755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3390	-0-	-30	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3437	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-565	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5304	-0-	-555	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	5481 X	5009	-0-	-472	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	5299	-0-	-188	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	5034	-0-	-276	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	5088	-0-	-102	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5205	-0-	-158	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4812	-0-	-288	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
11	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 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	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					18
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					18
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					18
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					18
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					18
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					18
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					18
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					18
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					18
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					18
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 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
01	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2146 X	2040	-0-	-106	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2021	-0-	-199	-0-	2020	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2294 X	2033	-0-	-261	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	1898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	2046 N	1640	-0-	-406	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-
10	2353 N	2302	-0-	-51	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1853	-0-	-441	-0-	1852	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 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	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					81
02	493 N	387	-0-	-106	-0-	387	2			N	-0-					81
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					81
04	510 N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-					81
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					81
06	510 N	239	-0-	-271	-0-	239	2			N	-0-					81
07	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					81
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					81
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					81
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					81
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					81
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 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	4216 X	1713	-0-	-2503	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	3969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4080 X	3466	-0-	-614	-0-	3465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4216 X	3442	-0-	-774	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	2933	-0-	-1147	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	3895	-0-	-321	-0-	3894	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

01	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1268	-0-	-240	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	997	-0-	-615	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	565	-0-	-799	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	960 N	514	-0-	-446	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	630 N	314	-0-	-316	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	837 N	361	-0-	-476	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	312	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

01	3162	X	1771	-0-	-1391	-0-	1771	2			N	-0-					23
02	2958	X	2175	-0-	-783	-0-	2175	2			N	-0-					23
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					23
04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	1			23
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					23
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					23
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					23
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					23
09	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	2417	2			N	-0-					23
10	3131	X	2352	-0-	-779	-0-	2352	2			N	-0-					23
11	3030	X	1575	-0-	-1455	-0-	1575	2			N	-0-					23
12	3131	X	1740	-0-	-1391	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 28,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	3782	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	3625 X	2984	-0-	-641	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	56	-0-	-3819	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	43	-0-	-3707	-0-	4	2	39	9	N	35	35	1			-0-
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7461	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3193 X	1857	-0-	-1336	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3953	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3750 X	2269	-0-	-1481	-0-	2263	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3875 X	2739	-0-	-1136	-0-	2727	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3750 X	1886	-0-	-1864	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	1814	-0-	-2061	-0-	1808	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

01	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2511 N	2256	-0-	-255	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2463	2	286	9	N	260					260

TOTAL GAS PROD: 27,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 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	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	1924	-0-	-1556	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1574	-0-	-1996	-0-	1565	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	2697	X	1661	-0-	-1036	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2400	X	1820	-0-	-580	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					142
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					142
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					142
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					142
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					142
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

01	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3935	-0-	-357	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2595	-0-	-1993	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4104	-0-	-216	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3954	-0-	-426	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4111	-0-	-353	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3805	2			N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3661	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1384	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1811	-0-	-1289	811	1811	2			N	-0-					-0-
02	2561 N	1750	-0-	-811	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	1748	-0-	-639	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1428	-0-	-432	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	946	-0-	-734	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1767 N	865	-0-	-902	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	733	-0-	-693	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1852	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1792	-0-	-285	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					23
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					23
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					23
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					23
05	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					23
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					23
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					23
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					23
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					23
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
02	928 N	836	-0-	-92	-0-	836	2		N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

01	1798 N	1517	-0-	-281	-0-	1517	2		N	-0-			91
02	1566 N	1432	-0-	-134	-0-	1432	2		N	-0-			91
03	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2		N	-0-			91
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			91
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			91
06	1380 N	1142	-0-	-238	-0-	1142	2		N	-0-			91
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			91
08	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530	2		N	-0-			91
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			91
10	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2		N	-0-			91
11	1470 N	142	-0-	-1328	-0-	142	2		N	-0-			91
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 16,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

01	1364 N	993	-0-	-371	-0-	993	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	977	-0-	-212	-0-	977	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	769	-0-	-533	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	960 N	607	-0-	-353	-0-	607	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	2		N	-0-			-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	871	-0-	-509	-0-	871	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	541	-0-	-885	-0-	541	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2603	-0-	-249	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2747	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2945 X	2126	-0-	-819	-0-	2125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2850 X	588	-0-	-2262	-0-	587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2945 X	789	-0-	-2156	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	1179	-0-	-1580	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2646	-0-	-24	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2664	-0-	-64	-0-	2663	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1567	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2015 N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

01	2170 N	329	-0-	-1841	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	158	-0-	-944	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	930 N	123	-0-	-807	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	830	-0-	-658	-0-	828	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1276	N	865	-0-	-411	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	810	N	702	-0-	-108	-0-	698	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1440	N	446	-0-	-994	-0-	436	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	713	N	320	-0-	-393	-0-	313	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1219	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1135	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	1200	N	640	-0-	-560	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4647	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3263	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3210	X	524	-0-	-2686	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	2509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3355	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	2719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	2522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3210	X	2437	-0-	-773	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2194	-0-	-1123	-0-	2192	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3695	-0-	-862	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3695	-0-	-336	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3466	-0-	-533	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	3296	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	3882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810	X	3729	-0-	-81	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	3830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4410	X	4157	-0-	-253	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	4095	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2969	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2852	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2871	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2874	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2930	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2862	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2536	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1089	-0-	-833	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	440	-0-	-610	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	300	-0-	-1343	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	834	-0-	-468	-0-	833	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2900	N	3349	-0-	449	449	3349	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2795	-0-	-305	144	2795	2			N	-0-					-0-
04	1904	N	1760	-0-	-144	-0-	1759	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	928	N	321	-0-	-607	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	992	N	135	-0-	-857	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	840	N	69	-0-	-771	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 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
01	7223	X	6123	-0-	-1100	-0-	6122	2	1	9	N	1	1	1			3
02	6177	X	5476	-0-	-701	-0-	5476	2			N	-0-					3
03	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5880	2	3	9	N	3	3	1			3
04	6090	X	5630	-0-	-460	-0-	5628	2	2	9	N	2	2	1			3
05	6169	X	5813	-0-	-356	-0-	5811	2	2	9	N	2	2	8			3
06	5910	X	5506	-0-	-404	-0-	5504	2	2	9	N	2	2	8			3
07	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	5610	2	1	9	N	1	1	8			3
08	5890	X	5731	-0-	-159	-0-	5731	2			N	-0-					3
09	5640	X	5469	-0-	-171	-0-	5468	2	1	9	N	1	1	8			3
10	5828	X	5550	-0-	-278	-0-	5549	2	1	9	N	1	1	8			3
11	5550	X	5219	-0-	-331	-0-	5219	2			N	-0-					3
12	5735	X	5374	-0-	-361	-0-	5373	2	1	9	N	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 67,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	783	N	689	-0-	-94	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2225	-0-	-69	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2181	-0-	-110	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	2691	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	2461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2820	X	2472	-0-	-348	-0-	2470	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3227	-0-	127	127	3226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2700	N	2299	-0-	-401	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2945	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	128	-0-	-1918	-0-	128	2			N	-0-					23
02	1943	N	140	-0-	-1803	-0-	140	2			N	-0-					23
03	1271	N	272	-0-	-999	-0-	272	2			N	-0-					23
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					23
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					23
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					23
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
09	3000	N	4234	-0-	1234	1234	4234	2			N	-0-					23
10	3100	N	2460	-0-	-640	594	2460	2			N	-0-					23
11	2365	N	1771	-0-	-594	-0-	1771	2			N	-0-					23
12	2418	X	1710	-0-	-708	-0-	1710	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5781	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4011	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2190	-0-	-1468	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	365	-0-	-3057	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2773	-0-	-885	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	364	-0-	-2066	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	161	-0-	-2350	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	154	-0-	-2516	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2305	-0-	-1235	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 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	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-					58
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					58
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			N	-0-					58
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1464	2			N	-0-					58
05	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			N	-0-					58
06	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1522	2			N	-0-					58
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					58
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					58
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					58
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					58
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					58
12	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	1483	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1338	-0-	-615	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3173	-0-	273	273	3173	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2999	-0-	-101	172	2999	2			N	-0-					-0-
04	2763	N	2591	-0-	-172	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2728	X	2679	-0-	-49	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3424	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3763	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3440	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3443	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3459	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3304	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3301	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3377	-0-	-653	-0-	3324	2	53	9	N	48	48	1			-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5397	2	87	9	N	79	79	1			-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5412	2	83	9	N	75	75	8			-0-
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5077	2	56	9	N	51	51	8			-0-
07	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4472	2	99	9	N	90	90	8			-0-
08	4681	X	4344	-0-	-337	-0-	4225	2	119	9	N	108	108	8			-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4731	2	44	9	N	40	40	8			-0-
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4809	2	140	9	N	127	127	8			-0-
11	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	4198	2	64	9	N	58	58	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1913	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1943	N	1861	-0-	-82	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1892	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1798	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2050	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2249	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3104	-0-	4	4	2980	2	124	9	N	113					113

TOTAL GAS PROD: 34,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-930	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	377	N	236	-0-	-141	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	870	N	523	-0-	-347	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	780	N	97	-0-	-683	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	527	N	103	-0-	-424	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	804	2	155	9	N	141	141	1			-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	918	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	859	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	807	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	790	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	802	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	818	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2363	-0-	-892	-0-	2362	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2378	X	2278	-0-	-100	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1794	-0-	-486	-0-	1790	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	1716	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2370	X	1653	-0-	-717	-0-	1650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2449	X	2373	-0-	-76	-0-	2371	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2294	X	1844	-0-	-450	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1691	-0-	-109	-0-	1689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387	X	1947	-0-	-440	-0-	1945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2310	X	1454	-0-	-856	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1401	-0-	-986	-0-	1393	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1686	-0-	-484	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1277	-0-	-695	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1434	-0-	-674	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1221	2	33	9	N	30	30	1			-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	491	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	600	N	360	-0-	-240	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	620	N	426	-0-	-194	-0-	423	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 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	2480	X	10	-0-	-2470	-0-	10	2			N	-0-					85
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					85
03	2480	X	1632	-0-	-848	-0-	1632	2			N	-0-					85
04	2190	X	768	-0-	-1422	-0-	768	2			N	-0-					85
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3619	2	1	9	N	1	1	8			85
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8			85
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					85
08	3627	X	2719	-0-	-908	-0-	2719	2			N	-0-					85
09	3510	X	2428	-0-	-1082	-0-	2428	2			N	-0-					85
10	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	3603	2			N	-0-					85
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					85
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 27,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1778	-0-	-578	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2790 N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	2567	-0-	-103	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	2610	-0-	-25	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2140	-0-	-470	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	1916	-0-	-750	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 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	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	679	-0-	-341	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	507	-0-	-547	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	503	-0-	-517	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	713 N	267	-0-	-446	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	496 N	56	-0-	-440	-0-	55	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4507	-0-	1407	1407	4506	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3471	-0-	-776	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3452	-0-	-173	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3610	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3570	X	2941	-0-	-629	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3435	-0-	-165	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 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	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					150
02	1914	N	411	-0-	-1503	-0-	411	2			N	-0-					150
03	1302	N	460	-0-	-842	-0-	460	2			N	-0-					150
04	990	N	447	-0-	-543	-0-	447	2			N	-0-					150
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					150
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					150
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					150
08	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			N	-0-					150
09	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					150
10	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	2			N	-0-					150
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					150
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

01	2883 X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2581 X	2523	-0-	-58	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	1647	-0-	-993	-0-	1646	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2728 X	2643	-0-	-85	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2640 X	2603	-0-	-37	-0-	2602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2697 X	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	2524	-0-	-86	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

01	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	1972 N	1654	-0-	-318	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1924	-0-	-1672	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2565	-0-	-535	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	2844	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	2814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2820 X	2543	-0-	-277	-0-	2542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2945 X	2532	-0-	-413	-0-	2530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2945 X	2247	-0-	-698	-0-	2245	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2850 X	2062	-0-	-788	-0-	2061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2821 X	2205	-0-	-616	-0-	2203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

01	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2871 X	2075	-0-	-796	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2554	-0-	-515	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2005	-0-	-965	-0-	1998	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2460 X	2256	-0-	-204	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2264	-0-	-278	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2460 X	2188	-0-	-272	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	2421	-0-	-121	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 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	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	6883	-0-	3883	3883	6883	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2374	-0-	-726	3157	2374	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2252	-0-	-748	2409	2252	2			N	-0-					-0-
07	4417 X	2008	-0-	-2409	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	1980 X	1791	-0-	-189	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	1784	-0-	-196	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	203 N	38	-0-	-165	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 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	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2119	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1635	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1166	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	611	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

01	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	435	N	399	-0-	-36	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3245	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1093	-0-	-270	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5247	-0-	2247	2247	5247	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8884	-0-	5784	8031	8884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6435	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
09	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5899	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6849	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

01	2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2748	-0-	-582	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2533	-0-	-908	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	1934	-0-	-1383	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	1928	-0-	-1222	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	1706	-0-	-1518	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	1727	-0-	-1033	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	1728	-0-	-814	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					129
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					129
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					129
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					129
05	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					129
06	1410 N	924	-0-	-486	-0-	924	2			N	-0-					129
07	1519 N	447	-0-	-1072	-0-	447	2			N	-0-					129
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					129
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					129
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					129
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					129
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 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	992	X	354	-0-	-638	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	651	N	331	-0-	-320	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	780	N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6549	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5766	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4140	X	3593	-0-	-547	-0-	3592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6596	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6109	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5696	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3963	-0-	-315	-0-	3957	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3333	-0-	-790	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
02	3857 X	2703	-0-	-1154	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	2955	-0-	-1168	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2617	-0-	-893	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2590	-0-	-820	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	1929	-0-	-1326	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

01	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2		N	-0-			-0-
02	667 N	626	-0-	-41	-0-	626	2		N	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

01	899 N	583	-0-	-316	-0-	583	2		N	-0-			-0-
02	812 N	354	-0-	-458	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03	930 N	327	-0-	-603	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	570 N	373	-0-	-197	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3831	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3040	-0-	-620	-0-	3028	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	3469	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	2897	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3472	X	2670	-0-	-802	-0-	2663	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3214	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	2729	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2922	-0-	-395	-0-	2905	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	811	-0-	-429	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	992	N	616	-0-	-376	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

01	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					50
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	2			N	-0-					50
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					50
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					50
05	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					50
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					50
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					50
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					50
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					50
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					50
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					50
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1418	-0-	-90	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1678	-0-	-492	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1546	-0-	-344	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 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	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	3489	2			N	-0-					19
02	3335	X	3149	-0-	-186	-0-	3149	2			N	-0-					19
03	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	1			19
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3471	2	1	9	N	1	1	1			19
05	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	3440	2	1	9	N	1	1	8			19
06	3390	X	3095	-0-	-295	-0-	3094	2	1	9	N	1	1	8			19
07	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			N	-0-					19
08	3596	X	3142	-0-	-454	-0-	3142	2			N	-0-					19
09	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	3281	2			N	-0-					19
10	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3455	2			N	-0-					19
11	3390	X	3349	-0-	-41	-0-	3349	2			N	-0-					19
12	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3393	2	1	9	N	1	1	8			19

TOTAL GAS PROD: 39,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 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	1333	N	437	-0-	-896	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	193	-0-	-822	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	420	N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4405	-0-	1405	1405	4405	2			N	-0-					-0-
12	2238	N	833	-0-	-1405	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4940	-0-	-175	-0-	4937	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4785 X	4359	-0-	-426	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4060	-0-	-890	-0-	4053	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5454	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4976	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5557	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	4862	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	4950 X	4924	-0-	-26	-0-	4918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5115 X	4848	-0-	-267	-0-	4835	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	4950 X	4130	-0-	-820	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4214	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

01	4991 X	4209	-0-	-782	-0-	4206	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7279 X	5486	-0-	-1793	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	7781 X	6679	-0-	-1102	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	6109	-0-	-1421	-0-	6014	2	95	9	N	86	86	1			-0-
05	6076 X	3244	-0-	-2832	-0-	3232	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	6450 X	3406	-0-	-3044	-0-	3404	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6665 X	3848	-0-	-2817	-0-	3842	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6665 X	4296	-0-	-2369	-0-	4288	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7130	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5983	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
12	7378 X	3634	-0-	-3744	-0-	3630	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

01	2604 X	2147	-0-	-457	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2262 X	2128	-0-	-134	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	1631	-0-	-973	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	1536	-0-	-984	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	1261	-0-	-1343	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3185	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
09	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4600	-0-	-391	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3920	-0-	-910	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	3813	-0-	-1178	-0-	3812	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2589	-0-	-81	-0-	2588	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2728	N	2344	-0-	-384	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	2435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2115	-0-	-525	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	319	N	209	-0-	-110	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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	3100	N	2036	-0-	-1064	5188	2035	2	1	9	N	1	1	1			133
02	2900	N	2840	-0-	-60	5128	2840	2			N	-0-					133
03	3100	N	2818	-0-	-282	4846	2809	2	9	9	N	8	8	1			133
04	3000	N	2798	-0-	-202	4644	2791	2	7	9	N	6	6	1			133
05	3100	N	2829	-0-	-271	4373	2823	2	6	9	N	5	5	8			133
06	3000	N	3019	-0-	19	4392	3010	2	9	9	N	8	8	8			133
07	3100	N	2592	-0-	-508	3884	2590	2	2	9	N	2	2	8			133
08	3100	N	2207	-0-	-893	2991	2207	2			N	-0-					133
09	5381	X	2390	-0-	-2991	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			133
10	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			133
11	2610	X	2254	-0-	-356	-0-	2254	2			N	-0-					133
12	2604	X	2098	-0-	-506	-0-	2095	2	3	9	N	3	3	8			133

TOTAL GAS PROD: 30,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2254	-0-	-1497	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2475	-0-	-831	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2531	-0-	-469	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2053	-0-	-767	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1168	-0-	-1352	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2716	-0-	-764	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2548	-0-	-1048	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2872	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2360	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2503	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3416	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	3079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3450	X	2706	-0-	-744	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2685	-0-	-880	-0-	2681	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6170	-0-	-1022	-0-	6170	2			N	-0-					43
02	6728	X	6535	-0-	-193	-0-	6535	2			N	-0-					43
03	7037	X	6979	-0-	-58	-0-	6979	2			N	-0-					43
04	6810	X	6645	-0-	-165	-0-	6645	2			N	-0-					43
05	6975	X	6655	-0-	-320	-0-	6655	2			N	-0-					43
06	6750	X	5263	-0-	-1487	-0-	5263	2			N	-0-					43
07	6975	X	5913	-0-	-1062	-0-	5913	2			N	-0-					43
08	6975	X	6958	-0-	-17	-0-	6958	2			N	-0-					43
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					43
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					43
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					43
12	7192	X	6990	-0-	-202	-0-	6990	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 78,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			N	-0-					83
02	2088	N	1980	-0-	-108	-0-	1980	2			N	-0-					83
03	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					83
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					83
05	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	2			N	-0-					83
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					83
07	2232	N	1827	-0-	-405	-0-	1827	2			N	-0-					83
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					83
09	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			N	-0-					83
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					83
11	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	1991	2			N	-0-					83
12	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 24,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

01	1240	N	773	-0-	-467	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	682	-0-	-558	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	590	-0-	-670	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					48
02	522	N	376	-0-	-146	-0-	376	2			N	-0-					48
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					48
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					48
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					48
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					48
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					48
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					48
09	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	2			N	-0-					48
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					48
11	750	N	445	-0-	-305	-0-	445	2			N	-0-					48
12	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2266	-0-	-4678	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	130	-0-	-6308	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	413	-0-	-6159	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	737	-0-	-5593	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	1120	-0-	-5328	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	988	-0-	-1202	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	827	-0-	-289	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	716	-0-	-364	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	990	X	503	-0-	-487	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	899	X	743	-0-	-156	-0-	742	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					20
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					20
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					20
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					20
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					20
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					20
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					20
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-					20
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					20
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1864	2			N	-0-					162
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					162
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					162
04	1800	N	1169	-0-	-631	-0-	1169	2			N	-0-					162
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					162
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					162
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					162
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					162
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					162
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					162
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	2			N	-0-					162
12	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 15,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

01	1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1378	-0-	-188	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-			80
02	3683 X	3665	-0-	-18	-0-	3665	2		N	-0-			80
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			80
04	4320 X	3595	-0-	-725	-0-	3594	2	1 9	N	1	1 1		80
05	4464 X	2374	-0-	-2090	-0-	2374	2		N	-0-			80
06	4320 X	3344	-0-	-976	-0-	3344	2		N	-0-			80
07	3906 X	3368	-0-	-538	-0-	3368	2		N	-0-			80
08	3906 X	2677	-0-	-1229	-0-	2677	2		N	-0-			80
09	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	3457	2		N	-0-			80
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			80
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			80
12	3565 X	2985	-0-	-580	-0-	2985	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 41,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3315	-0-	315	315	3315	2			N	-0-					-0-
10	3027 N	2712	-0-	-315	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

01	1116 X	479	-0-	-637	-0-	479	2			N	-0-					92
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					92
03	403 N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					92
04	450 N	219	-0-	-231	-0-	219	2			N	-0-					92
05	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					92
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					92
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					92
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					92
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					92
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					92
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					92
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3934	-0-	834	834	3934	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2907	-0-	-93	741	2907	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3471	-0-	371	1112	3471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	321	-0-	-702	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	990	N	261	-0-	-729	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1259	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	878	-0-	-352	-0-	876	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	860	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	899	N	753	-0-	-146	-0-	751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	703	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3477	-0-	-305	-0-	3473	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3538	X	3201	-0-	-337	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	3148	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	3126	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3360	X	2370	-0-	-990	-0-	2362	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	2455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3317	X	2196	-0-	-1121	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1770	-0-	-1380	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3131	X	1452	-0-	-1679	-0-	1451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	X	1306	-0-	-1064	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	1781	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

01	1829	X	507	-0-	-1322	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	470	-0-	-603	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3000	N	4179	-0-	1179	1179	4157	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	3100	N	5060	-0-	1960	3139	5050	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3100	N	5688	-0-	2588	5727	5688	2			N	-0-					-0-
09	11154	X	5427	-0-	-5727	-0-	5423	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5681	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5448	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

01	4371	X	3643	-0-	-728	-0-	3643	2			N	-0-					37
02	4089	X	3858	-0-	-231	-0-	3858	2			N	-0-					37
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					37
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5556	2	1	9	N	1	1	1			37
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4527	2	1	9	N	1	1	8			37
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					37
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					37
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					37
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					37
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					37
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					37
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 60,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1463	-0-	-1482	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1110	-0-	-1645	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3166	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2883	X	2071	-0-	-812	-0-	2070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2850	N	2503	-0-	-347	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2945	X	1981	-0-	-964	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1283	-0-	-1567	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	2817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2850	X	2249	-0-	-601	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2543	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

01	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	2420	2	1	9	N	1	1	1			20
02	3161	X	2043	-0-	-1118	-0-	2043	2			N	-0-					20
03	4650	X	1556	-0-	-3094	-0-	1556	2			N	-0-					20
04	4500	X	1470	-0-	-3030	-0-	1469	2	1	9	N	1	1	1			20
05	4650	X	571	-0-	-4079	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			20
06	2340	X	574	-0-	-1766	-0-	574	2			N	-0-					20
07	2170	X	392	-0-	-1778	-0-	392	2			N	-0-					20
08	1550	X	596	-0-	-954	-0-	596	2			N	-0-					20
09	1470	X	678	-0-	-792	-0-	678	2			N	-0-					20
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					20
11	570	X	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					20
12	713	X	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1796	-0-	-436	-0-	1795	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1827	N	1299	-0-	-528	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1944	-0-	-319	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	2062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2034	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					172
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					172
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					172
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					172
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					172
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					172
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					172
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					172
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					172
10	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-					172
11	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-					172
12	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					16
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					16
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4655	2	2	9	N	2	2	1			16
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4576	2	2	9	N	2	2	1			16
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4775	2	1	9	N	1	1	8			16
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4784	2	2	9	N	2	2	8			16
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4641	2	1	9	N	1	1	8			16
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					16
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4244	2	1	9	N	1	1	8			16
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4133	2	1	9	N	1	1	8			16
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					16
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4343	2	1	9	N	1	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 53,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3247	-0-	247	247	3247	2			N	-0-					-0-
12	1137	N	890	-0-	-247	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	-0-	-471	-0-	862	2			N	-0-					23
02	841	N	515	-0-	-326	-0-	515	2			N	-0-					23
03	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			N	-0-					23
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					23
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					23
06	1080	N	502	-0-	-578	-0-	502	2			N	-0-					23
07	806	N	383	-0-	-423	-0-	383	2			N	-0-					23
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					23
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					23
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					23
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					23
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2005	-0-	-2273	-0-	2005	2			N	-0-					104
02	3132	X	1696	-0-	-1436	-0-	1696	2			N	-0-					104
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					104
04	3360	X	2550	-0-	-810	-0-	2550	2			N	-0-					104
05	3472	X	972	-0-	-2500	-0-	972	2			N	-0-					104
06	4140	X	2643	-0-	-1497	-0-	2643	2			N	-0-					104
07	4278	X	3458	-0-	-820	-0-	3458	2			N	-0-					104
08	4278	X	1271	-0-	-3007	-0-	1271	2			N	-0-					104
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					104
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					104
11	3360	X	1525	-0-	-1835	-0-	1525	2			N	-0-					104
12	3472	X	1904	-0-	-1568	-0-	1904	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 29,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3491	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2158	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2077 X	745	-0-	-1332	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2835	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2077 X	1914	-0-	-163	-0-	1912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2108	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3101	-0-	1	1	3099	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2786	-0-	-364	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2749	-0-	-401	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2002	-0-	-881	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4800	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2196	-0-	-625	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	1594	-0-	-836	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	1816	-0-	-3640	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	5280 X	2335	-0-	-2945	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	4379	-0-	-1077	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	5024	-0-	-401	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	2093	-0-	-2278	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	2290	-0-	-2570	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	2523	-0-	-2499	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					25
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					25
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					25
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					25
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					25
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					25
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					25
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					25
09	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-					25
10	744	N	282	-0-	-462	-0-	282	2			N	-0-					25
11	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					25
12	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	1018	-0-	-1099	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2561	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2263	X	930	-0-	-1333	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2263	N	1404	-0-	-859	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	385	-0-	-1805	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1395	N	342	-0-	-1053	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2010	N	341	-0-	-1669	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	403	N	246	-0-	-157	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 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	3441	X	2571	-0-	-870	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2343	-0-	-876	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2522	-0-	-148	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4201	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3457	-0-	-15	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4456	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

01	2914 X	2323	-0-	-591	-0-	2322	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2528	-0-	-696	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2648	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3270 X	1945	-0-	-1325	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3374	-0-	-5	-0-	3372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3140	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379 X	2488	-0-	-891	-0-	2485	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3270 X	2696	-0-	-574	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2852	-0-	-527	-0-	2850	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

01	2108 N	1811	-0-	-297	-0-	1811	2			N	-0-					42
02	2146 N	1498	-0-	-648	-0-	1498	2			N	-0-					42
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	1			42
04	1740 N	1559	-0-	-181	-0-	1559	2			N	-0-					42
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					42
06	2340 N	1821	-0-	-519	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8			42
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2461	2	1	9	N	1	1	8			42
08	3100 N	3156	-0-	56	56	3156	2			N	-0-					42
09	2676 N	2620	-0-	-56	-0-	2620	2			N	-0-					42
10	3100 N	3280	-0-	180	180	3279	2	1	9	N	1	1	8			42
11	3191 X	3011	-0-	-180	-0-	3011	2			N	-0-					42
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	2	1	9	N	1	1	8			42

TOTAL GAS PROD: 28,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	609 N	466	-0-	-143	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	1264	-0-	-186	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2586	-0-	-534	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	39	-0-	-3185	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	3120 X	811	-0-	-2309	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2204	-0-	-1020	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					22
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					22
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					22
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					22
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					22
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					22
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					22
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					22
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					22
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					22
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

01	1085	N	753	-0-	-332	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	986	N	406	-0-	-580	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	775	N	336	-0-	-439	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	750	N	467	-0-	-283	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					40
02	3654	X	3186	-0-	-468	-0-	3186	2			N	-0-					40
03	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	4059	2	1	9	N	1	1	1			40
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6041	2	1	9	N	1	1	1			40
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4472	2	1	9	N	1	1	8			40
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4266	2	1	9	N	1	1	8			40
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8			40
08	4061	X	3375	-0-	-686	-0-	3375	2			N	-0-					40
09	3930	X	3794	-0-	-136	-0-	3794	2			N	-0-					40
10	4061	X	3525	-0-	-536	-0-	3525	2			N	-0-					40
11	3930	X	3675	-0-	-255	-0-	3675	2			N	-0-					40
12	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	3536	2	1	9	N	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 48,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 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	1271	X	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					75
02	1189	X	921	-0-	-268	-0-	921	2			N	-0-					75
03	1116	X	850	-0-	-266	-0-	850	2			N	-0-					75
04	1230	X	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	-0-					75
05	1271	X	766	-0-	-505	-0-	766	2			N	-0-					75
06	1230	X	777	-0-	-453	-0-	777	2			N	-0-					75
07	992	X	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-					75
08	837	X	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					75
09	810	X	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					75
10	806	X	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					75
11	780	X	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					75
12	744	X	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					62
02	3712	X	3487	-0-	-225	-0-	3487	2			N	-0-					62
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4674	2	2	9	N	2	2	1			62
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5591	2	3	9	N	3	3	1			62
05	4681	X	3747	-0-	-934	-0-	3746	2	1	9	N	1	1	8			62
06	4530	X	4068	-0-	-462	-0-	4067	2	1	9	N	1	1	8			62
07	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4249	2	1	9	N	1	1	8			62
08	5177	X	3422	-0-	-1755	-0-	3422	2			N	-0-					62
09	5010	X	3368	-0-	-1642	-0-	3368	2			N	-0-					62
10	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	3691	2			N	-0-					62
11	4110	X	3562	-0-	-548	-0-	3562	2			N	-0-					62
12	4247	X	3403	-0-	-844	-0-	3403	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 47,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	-1685	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2441	-0-	-318	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2663	-0-	-7	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2520	-0-	-150	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2461	-0-	-209	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			54
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			54
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			54
05	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2		N	-0-			54
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			54
07	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2		N	-0-			54
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2		N	-0-			54
09	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2		N	-0-			54
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			54
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			54
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

01	2914 N	2268	-0-	-646	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
02	2523 N	1588	-0-	-935	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1203	-0-	-987	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	1539	-0-	-600	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			37
02	1711 N	1703	-0-	-8	-0-	1703	2		N	-0-			37
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			37
04	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	1644	2		N	-0-			37
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			37
06	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2		N	-0-			37
07	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2		N	-0-			37
08	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	1749	2		N	-0-			37
09	1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2		N	-0-			37
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			37
11	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	1546	2		N	-0-			37
12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 20,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			117
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			117
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			117
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			117
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			117
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			117
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			117
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			117
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			117
10	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2		N	-0-			117
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2		N	-0-			117
12	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2		N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3744	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3016	X	2911	-0-	-105	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3858	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	2738	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4335	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4178	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4071	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4005	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3752	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

01	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2			N	-0-					17
02	2378	N	833	-0-	-1545	-0-	833	2			N	-0-					17
03	2325	N	1262	-0-	-1063	-0-	1262	2			N	-0-					17
04	2040	N	1558	-0-	-482	-0-	1558	2			N	-0-					17
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					17
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					17
07	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	1072	2			N	-0-					17
08	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					17
09	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	1447	2			N	-0-					17
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					17
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					17
12	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3134	2			N	-0-					-0-
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

01	3937 X	2094	-0-	-1843	-0-	2094	2			N	-0-					57
02	3683 X	549	-0-	-3134	-0-	549	2			N	-0-					57
03	3937 X	1031	-0-	-2906	-0-	1031	2			N	-0-					57
04	3810 X	884	-0-	-2926	-0-	884	2			N	-0-					57
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3712	2	2	9	N	2	2	8			57
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					57
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2964	2	1	9	N	1	1	8			57
08	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			N	-0-					57
09	3750 X	3727	-0-	-23	-0-	3727	2			N	-0-					57
10	3875 X	3461	-0-	-414	-0-	3460	2	1	9	N	1	1	8			57
11	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	3180	2			N	-0-					57
12	3844 X	2541	-0-	-1303	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 30,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

01	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	1341	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	1175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4648	2		N	-0-			-0-
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	1369	-0-	-2444	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	1158	-0-	-2532	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	1044	-0-	-2769	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	982	-0-	-2831	-0-	982	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	884	-0-	-2806	-0-	884	2		N	-0-			-0-
10	1364 X	790	-0-	-574	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	543	-0-	-627	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	1054 X	260	-0-	-794	-0-	260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1207	-0-	-533	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1326	-0-	-937	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	427	-0-	-813	-0-	427	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

01	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2		N	-0-			-0-
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
06	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1183	-0-	-739	-0-	1183	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	839	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

01	1798	N	1099	-0-	-699	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	578	-0-	-472	-0-	577	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	589	N	339	-0-	-250	-0-	337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100	N	4110	-0-	1010	1010	4103	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1802	N	792	-0-	-1010	-0-	791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	4146	-0-	1046	1046	4142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4621	X	3575	-0-	-1046	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2488	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

01	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	990	N	790	-0-	-200	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	992	N	550	-0-	-442	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	900	N	493	-0-	-407	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	868	N	411	-0-	-457	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

01	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2		N	-0-			22
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			22
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			22
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			22
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			22
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			22
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-			22
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			22
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2		N	-0-			22
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-			22
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			22
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

01	3100 N	2218	-0-	-882	1710	2218	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	2358	-0-	-542	1168	2358	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2426	-0-	-674	494	2426	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2562	-0-	-438	56	2562	2		N	-0-			-0-
05	2514 N	2458	-0-	-56	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2573 N	1575	-0-	-998	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
08	2449 N	857	-0-	-1592	-0-	857	2		N	-0-			-0-
09	2430 N	950	-0-	-1480	-0-	950	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1050	-0-	-531	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
12	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1575	-0-	-254	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
02	986 N	578	-0-	-408	-0-	578	2		N	-0-			-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	730	-0-	-620	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	416	-0-	-934	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	204	-0-	-1191	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	816	-0-	-424	-0-	816	2		N	-0-			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	361	-0-	-941	-0-	361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

01	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
04	2640 N	1966	-0-	-674	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2113	-0-	-429	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
09	2700 N	2220	-0-	-480	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2201	-0-	-279	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	2058	-0-	-72	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 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	3100	N	2537	-0-	-563	3281	2537	2			N	-0-					13
02	9097	X	5816	-0-	-3281	-0-	5816	2			N	-0-					13
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					13
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					13
05	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	1248	2			N	-0-					13
06	1530	X	988	-0-	-542	-0-	988	2			N	-0-					13
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					13
08	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					13
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					13
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					13
11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					13
12	1581	X	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 42,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					-0-
08	2444	N	2242	-0-	-202	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	257	-0-	-793	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	240	-0-	-845	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	185	-0-	-865	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	256	-0-	-829	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4916	-0-	1816	5691	4916	2			N	-0-					65
02	10567	X	4876	-0-	-5691	-0-	4876	2			N	-0-					65
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					65
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					65
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					65
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					65
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					65
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					65
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					65
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					65
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					65
12	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 39,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1741	-0-	-239	-0-	1731	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2513	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1980	X	1033	-0-	-947	-0-	1027	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2624	2	23	9	N	21	21	8			-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3015	2	73	9	N	66	66	8			-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2753	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3806	2	39	9	N	35	35	8			-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3306	-0-	206	206	3274	2	32	9	N	29	29	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	840	-0-	-204	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3353	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2378	X	2229	-0-	-149	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2111	-0-	-349	-0-	2109	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2542	X	1898	-0-	-644	-0-	1897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3361	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2716	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2416	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2701	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	638	N	433	-0-	-205	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	990	N	306	-0-	-684	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	930	N	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	690	N	307	-0-	-383	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

01	6913	X	1170	-0-	-5743	-0-	1168	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6467	X	1381	-0-	-5086	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	1439	-0-	-5474	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	1448	-0-	-5032	-0-	1446	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2666	X	1587	-0-	-1079	-0-	1586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2190	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4715	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4218	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 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	3100	N	2308	-0-	-792	1047	2308	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2016	-0-	-884	163	2016	2			N	-0-					-0-
03	2452	N	2289	-0-	-163	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	617	-0-	-1150	-0-	617	2			N	-0-					33
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					33
03	2201	N	1323	-0-	-878	-0-	1323	2			N	-0-					33
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					33
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					33
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					33
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					33
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					33
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					33
10	1736	N	737	-0-	-999	-0-	737	2			N	-0-					33
11	2130	N	643	-0-	-1487	-0-	643	2			N	-0-					33
12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 16,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-					90
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					90
03	1581 N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2			N	-0-					90
04	1470 N	1093	-0-	-377	-0-	1093	2			N	-0-					90
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					90
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					90
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					90
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					90
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					90
10	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					90
11	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2198	2			N	-0-					90
12	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	1873	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 22,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1329	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4840	-0-	-988	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	5452 X	5135	-0-	-317	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5421	-0-	-407	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5204	-0-	-46	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
07	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
08	5456 X	4959	-0-	-497	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	5271	-0-	-69	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	5398	-0-	-306	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	5063	-0-	-457	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5704 X	5178	-0-	-526	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					20
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	2	1	9	N	1	1	1			20
03	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3118	2	2	9	N	2	2	1			20
04	3060	X	1183	-0-	-1877	-0-	1183	2			N	-0-					20
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3211	2	2	9	N	2	2	8			20
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3229	2	2	9	N	2	2	8			20
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3495	2	1	9	N	1	1	8			20
08	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2			N	-0-					20
09	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2979	2	1	9	N	1	1	8			20
10	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			20
11	3060	X	2396	-0-	-664	-0-	2396	2			N	-0-					20
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3373	2	2	9	N	2	2	8			20

TOTAL GAS PROD: 35,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	496	N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	377	N	312	-0-	-65	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	346	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	510	N	244	-0-	-266	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	1			38
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					38
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					38
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1	1	1			38
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1	9	N	1	1	8			38
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					38
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					38
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					38
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	2	1	9	N	1	1	8			38
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	N	2	2	8			38
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					38
12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1263	2	6	9	N	5	5	8			38

TOTAL GAS PROD: 20,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-875	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2834	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3621	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3877	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3659	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4376	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	-0-	-947	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	522	-0-	-754	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	427	-0-	-1433	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	474	-0-	-828	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	719	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	675	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	682	N	203	-0-	-479	-0-	201	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1869	2	164	9	N	149	2	8			147
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1805	2	109	9	N	99					246
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2	2	8			236

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3838	-0-	938	938	3838	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3659	-0-	559	1497	3659	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3437	-0-	437	1934	3437	2		N	-0-			-0-
05	5793 X	3859	-0-	-1934	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
07	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2		N	-0-			-0-
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2		N	-0-			-0-
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

01	1798 N	989	-0-	-809	-0-	989	2		N	-0-			83
02	1479 N	1036	-0-	-443	-0-	1036	2		N	-0-			83
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			83
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			83
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			83
06	1260 N	587	-0-	-673	-0-	587	2		N	-0-			83
07	1023 N	793	-0-	-230	-0-	793	2		N	-0-			83
08	1302 N	770	-0-	-532	-0-	770	2		N	-0-			83
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2		N	-0-			83
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			83
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2		N	-0-			83
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 10,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			87
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			87
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			87
04	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2		N	-0-			87
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			87
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			87
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			87
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			87
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			87
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2		N	-0-			87
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			87
12	3100 N	4071	-0-	971	971	4071	2		N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2172	-0-	-235	-0-	2172	2			N	-0-					79
02	2204	N	2100	-0-	-104	-0-	2100	2			N	-0-					79
03	2480	N	1830	-0-	-650	-0-	1830	2			N	-0-					79
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					79
05	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					79
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	2	3	9	N	3	3	8			79
07	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2256	2	4	9	N	4	4	8			79
08	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	1909	2			N	-0-					79
09	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	1971	2	2	9	N	2	2	8			79
10	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1924	2	2	9	N	2	2	8			79
11	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			N	-0-					79
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	N	4	4	8			79

TOTAL GAS PROD: 24,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	19	7			-0-
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-1382	-0-	291	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	744	N	344	-0-	-400	-0-	340	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	540	N	216	-0-	-324	-0-	206	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2313	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2772	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					47
02	261	N	136	-0-	-125	-0-	136	2			N	-0-					47
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					47
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					47
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					47
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					47
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					47
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					47
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					47
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					47
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					47
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3065	-0-	-655	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3266	-0-	-11	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3196	-0-	-194	-0-	3195	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	2903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2252	-0-	-1282	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	7	-0-	-3558	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	34	-0-	-989	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	766	-0-	-257	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	990	N	679	-0-	-311	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	840	-0-	-390	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					50
02	696	N	687	-0-	-9	-0-	687	2			N	-0-					50
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					50
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					50
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					50
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					50
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					50
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					50
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					50
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					50
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					50
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2604	-0-	-682	-0-	2598	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2929	X	2455	-0-	-474	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	2528	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2686	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	2475	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2771	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2743	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2613	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	2832	-0-	-1353	-0-	2832	2			N	-0-					28
02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					28
03	4185 X	3952	-0-	-233	-0-	3951	2	1	9	N	1	1	1			28
04	3480 X	3118	-0-	-362	-0-	3118	2			N	-0-					28
05	4340 X	2741	-0-	-1599	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8			28
06	4200 X	3278	-0-	-922	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8			28
07	4340 X	3644	-0-	-696	-0-	3643	2	1	9	N	1	1	8			28
08	3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3611	2			N	-0-					28
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3526	2	1	9	N	1	1	8			28
10	3658 X	2697	-0-	-961	-0-	2697	2			N	-0-					28
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					28
12	3658 X	3557	-0-	-101	-0-	3556	2	1	9	N	1	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 40,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	751	-0-	-1357	-0-	639	2	112	9	N	102	119	7			-0-
02	1972 X	536	-0-	-1436	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	540	-0-	-1568	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	822	-0-	-1218	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	595	-0-	-1513	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	630 X	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	837 N	534	-0-	-303	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3607	-0-	507	507	3607	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2633	-0-	-367	140	2633	2			N	-0-					-0-
10	2048 N	1908	-0-	-140	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3948	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					155
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					155
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					155
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	1			155
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	8			155
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					155
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					155
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					155
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					155
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					155
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					155
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 25,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	783 N	402	-0-	-381	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	519	-0-	-535	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	709	-0-	-311	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4247	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	4588 X	3016	-0-	-1572	-0-	3013	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4440 X	1173	-0-	-3267	-0-	1170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4588 X	1853	-0-	-2735	-0-	1851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4402 X	2316	-0-	-2086	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7066	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	2937	-0-	-2829	-0-	2929	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

01	2170 X	980	-0-	-1190	-0-	979	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2030 X	723	-0-	-1307	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	2170 X	608	-0-	-1562	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2901	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	992 X	546	-0-	-446	-0-	545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	960 X	892	-0-	-68	-0-	889	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2170 X	2094	-0-	-76	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2643	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1438	-0-	-563	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1650	-0-	-458	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1011	-0-	-1035	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					28
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					28
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					28
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					28
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					28
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	2	1	9	N	1	1	8			28
07	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	2601	2			N	-0-					28
08	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	2681	2			N	-0-					28
09	3540	X	2213	-0-	-1327	-0-	2213	2			N	-0-					28
10	3658	X	2854	-0-	-804	-0-	2854	2			N	-0-					28
11	3540	X	2918	-0-	-622	-0-	2918	2			N	-0-					28
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 39,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	899	N	606	-0-	-293	-0-	605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	990	N	686	-0-	-304	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	744	N	571	-0-	-173	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	552	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	744	N	534	-0-	-210	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-550	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3089	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2262	N	1674	-0-	-588	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3100	N	3472	-0-	372	372	3470	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3000	N	3713	-0-	713	1085	3713	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5182	-0-	2082	3167	5182	2			N	-0-					-0-
08	8855	X	5688	-0-	-3167	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1566	-0-	-914	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	784	-0-	-1616	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	627	-0-	-1760	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	705	-0-	-876	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	780	N	521	-0-	-259	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3843	-0-	743	743	3843	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2392	-0-	-608	135	2392	2			N	-0-					-0-
12	2629	N	2494	-0-	-135	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	595	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	899 N	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 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	1178 N	999	-0-	-179	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	1145	-0-	-15	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 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	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

01	3100 N	3562	-0-	462	462	3562	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3047	-0-	147	609	3047	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3293	-0-	193	802	3293	2		N	-0-			-0-
04	3599 X	2797	-0-	-802	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
05	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
06	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
08	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
12	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

01	2077 X	922	-0-	-1155	-0-	922	2		N	-0-			29
02	957 X	884	-0-	-73	-0-	884	2		N	-0-			29
03	992 X	951	-0-	-41	-0-	951	2		N	-0-			29
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			29
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			29
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			29
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			29
08	1612 N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2		N	-0-			29
09	1830 N	889	-0-	-941	-0-	889	2		N	-0-			29
10	2077 N	946	-0-	-1131	-0-	946	2		N	-0-			29
11	1140 N	923	-0-	-217	-0-	923	2		N	-0-			29
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6831	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	3380	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	3813 X	993	-0-	-2820	-0-	992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5020	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5688	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

01	6107 X	4472	-0-	-1635	-0-	4472	2			N	-0-					19
02	4930 X	4644	-0-	-286	-0-	4644	2			N	-0-					19
03	4960 X	4758	-0-	-202	-0-	4758	2			N	-0-					19
04	4800 X	4743	-0-	-57	-0-	4742	2	1	9	N	1	1	1			19
05	4960 X	4911	-0-	-49	-0-	4910	2	1	9	N	1	1	8			19
06	4800 X	4724	-0-	-76	-0-	4723	2	1	9	N	1	1	8			19
07	4960 X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-					19
08	4898 X	4506	-0-	-392	-0-	4506	2			N	-0-					19
09	4740 X	3961	-0-	-779	-0-	3961	2			N	-0-					19
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					19
11	4710 X	4672	-0-	-38	-0-	4672	2			N	-0-					19
12	4774 X	3424	-0-	-1350	-0-	3424	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 55,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

01	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	911	-0-	-220	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	845	-0-	-364	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	960 N	618	-0-	-342	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	961 N	552	-0-	-409	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	810 N	555	-0-	-255	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	651 N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	435 N	289	-0-	-146	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

01	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2		N	-0-			23
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			23
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			23
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			23
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			23
06	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1113	2		N	-0-			23
07	1302 N	732	-0-	-570	-0-	732	2		N	-0-			23
08	1054 N	790	-0-	-264	-0-	790	2		N	-0-			23
09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2		N	-0-			23
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			23
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-			23
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			74
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			74
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			74
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			74
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			74
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			74
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			74
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			74
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			74
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2		N	-0-			74
11	630 N	182	-0-	-448	-0-	182	2		N	-0-			74
12	651 N	143	-0-	-508	-0-	143	2		N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					93
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					93
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					93
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					93
05	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	2			N	-0-					93
06	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	2			N	-0-					93
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					93
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					93
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					93
10	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					93
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					93
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2965	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2725	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	3348	X	2976	-0-	-372	-0-	2970	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3240	X	2639	-0-	-601	-0-	2636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	2794	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	2708	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2880	X	2434	-0-	-446	-0-	2432	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	2622	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2534	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 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	2883	X	2074	-0-	-809	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1321	-0-	-448	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	1254	-0-	-1474	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1188	-0-	-822	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2185	-0-	-605	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					196
02	1102	N	843	-0-	-259	-0-	843	2			N	-0-					196
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					196
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					196
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					196
06	990	N	654	-0-	-336	-0-	654	2			N	-0-					196
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					196
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					196
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					196
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					196
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					196
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	772	-0-	-251	-0-	772	2			N	-0-	13	7			-0-
02	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 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	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3162	-0-	-648	-0-	3160	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3937 X	3151	-0-	-786	-0-	3150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810 X	3062	-0-	-748	-0-	3061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3937 X	3116	-0-	-821	-0-	3115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751 X	3055	-0-	-696	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2450	-0-	-610	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2255	-0-	-876	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1736 X	1629	-0-	-107	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2222	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

01	2883 X	1906	-0-	-977	-0-	1906	2			N	-0-					7
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					7
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					7
04	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					7
05	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1923	2			N	-0-					7
06	3000 X	1916	-0-	-1084	-0-	1916	2			N	-0-					7
07	3100 X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			N	-0-					7
08	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					7
09	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	2397	2			N	-0-					7
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					7
11	2970 X	1754	-0-	-1216	-0-	1754	2			N	-0-					7
12	3069 X	2112	-0-	-957	-0-	2112	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3185	-0-	-907	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3641	-0-	-319	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3664	-0-	-428	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3743	-0-	-217	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3722	-0-	-370	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2883	-0-	-403	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2593	-0-	-693	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2607	-0-	-573	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2609	-0-	-677	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2591	-0-	-292	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	2552	-0-	-58	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2618	-0-	-79	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2480	-0-	-130	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

01	6727 X	5139	-0-	-1588	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	6264 X	3114	-0-	-3150	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	3165	-0-	-3500	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	2040	-0-	-4200	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	1185	-0-	-5139	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	2135	-0-	-2845	-0-	2134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 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	2914 X	2576	-0-	-338	-0-	2576	2			N	-0-					3
02	2523 X	1966	-0-	-557	-0-	1966	2			N	-0-					3
03	2697 X	1902	-0-	-795	-0-	1902	2			N	-0-					3
04	2610 X	2196	-0-	-414	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	1			3
05	2697 X	2668	-0-	-29	-0-	2667	2	1	9	N	1	1	8			3
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	N	1	1	8			3
07	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					3
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					3
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					3
10	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	2758	2			N	-0-					3
11	3210 X	2525	-0-	-685	-0-	2525	2			N	-0-					3
12	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 30,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

01	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
02	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

01	3565 X	1871	-0-	-1694	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2643	-0-	-692	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	1798	-0-	-1382	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	1602	-0-	-1684	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2659	-0-	-627	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	1304	-0-	-1546	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	996	-0-	-1918	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	731	-0-	-1849	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	675	-0-	-1991	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3260	-0-	-708	-0-	3259	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3712 X	3636	-0-	-76	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3409	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3875 X	3636	-0-	-239	-0-	3633	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3750 X	3595	-0-	-155	-0-	3594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3875 X	3353	-0-	-522	-0-	3350	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3837	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3520	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	3552	-0-	-385	-0-	3550	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

01	6014 X	5418	-0-	-596	-0-	5416	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5626 X	2404	-0-	-3222	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	3759	-0-	-2162	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	2959	-0-	-2351	-0-	2956	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	5487 X	2826	-0-	-2661	-0-	2823	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5250 X	4654	-0-	-596	-0-	4652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3751 X	3172	-0-	-579	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5935	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5545	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5760 X	5129	-0-	-631	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
12	5952 X	4605	-0-	-1347	-0-	4603	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

01	3844 X	3137	-0-	-707	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3895	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3786	-0-	-58	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3529	-0-	-315	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2400	-0-	-576	-0-	2400	2			N	-0-					37
02	2349	N	1701	-0-	-648	-0-	1701	2			N	-0-					37
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					37
04	2310	N	1704	-0-	-606	-0-	1704	2			N	-0-					37
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					37
06	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2			N	-0-					37
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					37
08	3100	N	4951	-0-	1851	1851	4951	2			N	-0-					37
09	3000	N	5468	-0-	2468	4319	5467	2	1	9	N	1	1	8			37
10	3100	N	5107	-0-	2007	6326	5106	2	1	9	N	1	1	8			37
11	10900	X	4574	-0-	-6326	-0-	4574	2			N	-0-					37
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4482	2	2	9	N	2	2	8			37

TOTAL GAS PROD: 39,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2659	-0-	-7	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2168	-0-	-123	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2425	-0-	-155	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2530	-0-	-170	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2268	-0-	-243	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2444	-0-	-76	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2446	-0-	-314	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5576	-0-	2476	2476	5574	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100	N	9735	-0-	6635	9111	9735	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	8258	-0-	5258	14369	8257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22002	X	7633	-0-	-14369	-0-	7632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6647	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2088	-0-	-268	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1909	-0-	-92	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8454	-0-	-381	-0-	8452	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	6842	-0-	-2923	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9113	-0-	-337	-0-	9111	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10013	X	9016	-0-	-997	-0-	9014	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9690	X	7507	-0-	-2183	-0-	7506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10013	X	7707	-0-	-2306	-0-	7700	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10898	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	9120	X	8153	-0-	-967	-0-	8151	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9957	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	10560	X	7877	-0-	-2683	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9773	-0-	-1139	-0-	9764	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3778	-0-	-965	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3564	-0-	-1018	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3939	-0-	-959	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3222	-0-	-1518	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3047	-0-	-1603	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3841	-0-	-1169	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3966	-0-	-1211	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3985	-0-	-1025	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3632	-0-	532	532	3632	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4398	-0-	1398	1930	4398	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3184	-0-	84	2014	3184	2		N	-0-			-0-
08	4321 X	2307	-0-	-2014	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
09	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
11	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
12	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

01	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4469	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-			-0-
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

01	3317 X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
02	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	4052	-0-	-71	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3625	-0-	-365	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3430	-0-	-693	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3096	-0-	-894	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3160	-0-	-963	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3183	-0-	-878	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	3169	-0-	-461	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2166	-0-	-562	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2092	-0-	-548	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2161	-0-	-567	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	2121	-0-	-189	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2130 X	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2130 X	2064	-0-	-66	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-					19
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					19
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	1	1	1			19
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					19
05	2015 N	1477	-0-	-538	-0-	1477	2			N	-0-					19
06	1950 N	1495	-0-	-455	-0-	1495	2			N	-0-					19
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					19
08	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-					19
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					19
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					19
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					19
12	2015 N	1213	-0-	-802	-0-	1213	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 20,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					20
02	1943 X	1844	-0-	-99	-0-	1844	2			N	-0-					20
03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					20
04	2250 X	2061	-0-	-189	-0-	2059	2	2	9	N	2	2	1			20
05	2325 X	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					20
06	2250 X	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			N	-0-					20
07	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					20
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					20
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					20
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					20
11	3270 X	2135	-0-	-1135	-0-	2135	2			N	-0-					20
12	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	2521	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 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	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	1819	-0-	-1168	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2263	-0-	-257	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1833	-0-	-771	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1889	-0-	-622	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	277	-0-	-2693	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4538	-0-	-639	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	4527	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4805	X	4689	-0-	-116	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4759	-0-	-232	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4642	-0-	-218	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4789	-0-	-233	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3100	N	22896	-0-	19796	19796	22889	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3000	N	13011	-0-	10011	29807	13002	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3100	N	10671	-0-	7571	37378	10668	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	46426	X	9048	-0-	-37378	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7870	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7462	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6864	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 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	3100 N	2624	-0-	-476	3318	2624	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	1654	-0-	-1246	2072	1654	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2556	-0-	-544	1528	2556	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2371	-0-	-629	899	2371	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2396	-0-	-704	195	2396	2		N	-0-			-0-
06	2698 N	2503	-0-	-195	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2406	-0-	-43	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
08	2387 N	2255	-0-	-132	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
09	2490 N	2345	-0-	-145	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

01	2263 X	1715	-0-	-548	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
02	1595 N	1533	-0-	-62	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1149	-0-	-214	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	980	-0-	-70	-0-	979	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1240 N	969	-0-	-271	-0-	969	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	931	-0-	-359	-0-	931	2		N	-0-			-0-
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2		N	-0-			-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 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	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1133	2	70	9	N	64	64	8			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	985	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

01	3317 X	2360	-0-	-957	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	2524	-0-	-579	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2478	-0-	-839	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2642	-0-	-58	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2697 X	2563	-0-	-134	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2728 X	2489	-0-	-239	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

01	4247 X	2839	-0-	-1408	-0-	2838	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3973 X	3416	-0-	-557	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3710	-0-	-382	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3307	-0-	-383	-0-	3305	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3883	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3600 X	3315	-0-	-285	-0-	3313	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3720 X	3142	-0-	-578	-0-	3140	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4446	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4017	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4320 X	3665	-0-	-655	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	4055	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-					2
02	2726	X	1941	-0-	-785	-0-	1941	2			N	-0-					2
03	2914	X	1557	-0-	-1357	-0-	1557	2			N	-0-					2
04	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			N	-0-					2
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					2
06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	2623	2			N	-0-					2
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					2
08	2852	N	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			N	-0-					2
09	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	2470	2			N	-0-					2
10	2728	N	2551	-0-	-177	-0-	2551	2			N	-0-					2
11	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	2178	2			N	-0-					2
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	754	-0-	-1199	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1709	-0-	-585	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1871	-0-	-578	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1379	-0-	-811	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1883	-0-	-367	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	620 N	419	-0-	-201	-0-	419	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	450 N	321	-0-	-129	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

01	8184 X	7803	-0-	-381	-0-	7803	2		N	-0-			-0-
02	7656 X	6802	-0-	-854	-0-	6802	2		N	-0-			-0-
03	8246 X	7466	-0-	-780	-0-	7466	2		N	-0-			-0-
04	7980 X	4639	-0-	-3341	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
05	8246 X	7367	-0-	-879	-0-	7367	2		N	-0-			-0-
06	7560 X	6797	-0-	-763	-0-	6797	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	6193	-0-	-1278	-0-	6193	2		N	-0-			-0-
08	7471 X	6923	-0-	-548	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
09	7140 X	6463	-0-	-677	-0-	6463	2		N	-0-			-0-
10	7378 X	6201	-0-	-1177	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
11	6810 X	6121	-0-	-689	-0-	6121	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	6539	-0-	-374	-0-	6539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

01	16430 X	13964	-0-	-2466	-0-	13964	2		N	-0-			-0-
02	15283 X	14894	-0-	-389	-0-	14894	2		N	-0-			-0-
03	15965 X	14006	-0-	-1959	-0-	14006	2		N	-0-			-0-
04	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2		N	-0-			-0-
05	15934 X	12236	-0-	-3698	-0-	12236	2		N	-0-			-0-
06	15420 X	14538	-0-	-882	-0-	14538	2		N	-0-			-0-
07	16058 X	14610	-0-	-1448	-0-	14610	2		N	-0-			-0-
08	16058 X	15057	-0-	-1001	-0-	15057	2		N	-0-			-0-
09	15540 X	14816	-0-	-724	-0-	14816	2		N	-0-			-0-
10	15035 X	14922	-0-	-113	-0-	14922	2		N	-0-			-0-
11	14580 X	14312	-0-	-268	-0-	14312	2		N	-0-			-0-
12	15314 X	14963	-0-	-351	-0-	14963	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454 X	8740	-0-	-4714	-0-	8740	2		N	-0-			-0-
02	10904 X	9560	-0-	-1344	-0-	9560	2		N	-0-			-0-
03	11780 X	10373	-0-	-1407	-0-	10373	2		N	-0-			-0-
04	11400 X	8730	-0-	-2670	-0-	8730	2		N	-0-			-0-
05	11780 X	9859	-0-	-1921	-0-	9859	2		N	-0-			-0-
06	10050 X	9942	-0-	-108	-0-	9942	2		N	-0-			-0-
07	10385 X	9592	-0-	-793	-0-	9592	2		N	-0-			-0-
08	10385 X	10178	-0-	-207	-0-	10178	2		N	-0-			-0-
09	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2		N	-0-			-0-
10	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		N	-0-			-0-
11	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2		N	-0-			-0-
12	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

01	7316 X	6094	-0-	-1222	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
02	6844 X	4568	-0-	-2276	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
03	7316 X	5852	-0-	-1464	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
04	6780 X	4885	-0-	-1895	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	5386	-0-	-721	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5468	-0-	-442	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5023	-0-	-836	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
08	5859 X	4778	-0-	-1081	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	4500	-0-	-960	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
10	5642 X	4435	-0-	-1207	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	4025	-0-	-1435	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
12	5022 X	2638	-0-	-2384	-0-	2638	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

01	54188 X	44371	-0-	-9817	-0-	44371	2		N	-0-			-0-
02	49358 X	43811	-0-	-5547	-0-	43811	2		N	-0-			-0-
03	52669 X	43160	-0-	-9509	-0-	43160	2		N	-0-			-0-
04	47970 X	31835	-0-	-16135	-0-	31835	2		N	-0-			-0-
05	47120 X	20724	-0-	-26396	-0-	20724	2		N	-0-			-0-
06	56545 X	56545	-0-	-0-	-0-	56545	2		N	-0-			-0-
07	60599 X	60599	-0-	-0-	-0-	60599	2		N	-0-			-0-
08	57088 X	57088	-0-	-0-	-0-	57088	2		N	-0-			-0-
09	56550 X	52861	-0-	-3689	-0-	52861	2		N	-0-			-0-
10	60605 X	53043	-0-	-7562	-0-	53043	2		N	-0-			-0-
11	58650 X	50210	-0-	-8440	-0-	50210	2		N	-0-			-0-
12	60605 X	49043	-0-	-11562	-0-	49043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 563,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 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
01	16120	X	13673	-0-	-2447	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	12340	-0-	-1841	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12892	-0-	-1833	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12510	-0-	-1440	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12430	-0-	-1582	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11698	-0-	-1532	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11722	-0-	-1484	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12038	-0-	-889	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11251	-0-	-1259	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	8051	-0-	-4380	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11603	-0-	-425	-0-	11603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-766	-0-	8	1	280	2	Y	-0-					9
02	377	N	266	-0-	-111	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					9
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	6	1	139	2	Y	1					10
							1	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					10
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	Y	-0-					10
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					10
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	Y	-0-	7	1			3
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					3
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					3
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					3
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	166	-0-	-454	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					1
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					1
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	7	1	164	2	Y	1					2
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-	1	1			1
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1197	-0-	-74	-0-	34	1	1163	2	Y	-0-					3
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	-0-					3
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	798	2	Y	4					7
							4	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					7
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	80	1	1972	2	Y	-0-					7
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	2	Y	-0-					7
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1109	2	Y	-0-	5	1			2
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	Y	2					4
							2	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	2	Y	3					7
							3	9									
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	12	1	397	2	Y	-0-					7
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3125	-0-	25	394	86	1	3039	2	Y	-0-					29
02	3390	X	2996	-0-	-394	-0-	42	1	2954	2	Y	-0-					29
03	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	86	1	2696	2	Y	-0-					29
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	29	7			-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	1307	-0-	-1783	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	190	-0-	-3003	-0-	6	1	180	2	Y	4					4
							4	9									
08	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	11	1	370	2	Y	5					9
							6	9									
09	1320	X	50	-0-	-1270	-0-	3	1	44	2	Y	3					12
							3	9									
10	1364	X	341	-0-	-1023	-0-	18	1	315	2	Y	7					19
							8	9									
11	1320	X	1058	-0-	-262	-0-	62	1	989	2	Y	6					25
							7	9									
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 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	0 X	-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	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-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					49
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					49
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			-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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	143	1	5065	2	Y	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	128	1	8945	2	Y	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	108	1	3386	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	104	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	328	1	9104	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	8123	-0-	5023	5023	198	1	7925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

01	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	69	1	2456	2	Y	2					21
							2	9									
02	2929	X	2307	-0-	-622	-0-	33	1	2271	2	Y	3					24
							3	9									
03	2635	X	2422	-0-	-213	-0-	74	1	2345	2	Y	3					27
							3	9									
04	2550	X	2044	-0-	-506	-0-	36	1	2008	2	Y	-0-					27
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					27
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	110	1	3938	2	Y	-0-					27
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	122	1	3798	2	Y	2	17	1			12
							2	9									
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	114	1	3710	2	Y	3					15
							3	9									
09	3900	X	2524	-0-	-1376	-0-	85	1	2437	2	Y	2					17
							2	9									
10	4030	X	2755	-0-	-1275	-0-	89	1	2665	2	Y	1					18
							1	9									
11	3900	X	2501	-0-	-1399	-0-	87	1	2411	2	Y	3					21
							3	9									
12	3937	X	2484	-0-	-1453	-0-	61	1	2422	2	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

01	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	77	1	2609	2	Y	-0-					26
02	3190 X	1286	-0-	-1904	-0-	48	1	1238	2	Y	-0-					26
03	3410 X	2393	-0-	-1017	-0-	92	1	2289	2	Y	11					37
						12	9									
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					37
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					37
06	2610 X	1432	-0-	-1178	-0-	56	1	1376	2	Y	-0-					37
07	2387 X	440	-0-	-1947	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					37
08	2387 X	2372	-0-	-15	-0-	79	1	2293	2	Y	-0-	27	1			10
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	138	1	3224	2	Y	3					13
						3	9									
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1875	2	Y	6					19
						7	9									
11	2310 X	1227	-0-	-1083	-0-	36	1	1188	2	Y	3					22
						3	9									
12	3410 X	1880	-0-	-1530	-0-	59	1	1821	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

01	3937 X	1233	-0-	-2704	-0-	34	1	1199	2	Y	-0-					1
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	63	1	4394	2	Y	-0-					1
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	119	1	3739	2	Y	3					4
						3	9									
04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	36	1	2011	2	Y	-0-					4
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					4
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					4
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					4
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					4
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					4
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					4
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-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-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	1603	2	Y	1					3
							1	9									
02	2030	X	107	-0-	-1923	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					3
03	2170	X	209	-0-	-1961	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					3
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					3
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					3
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					3
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	76	1	2358	2	Y	-0-					3
08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	Y	-0-					3
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	2	Y	1					4
							1	9									
10	2449	X	1949	-0-	-500	-0-	63	1	1883	2	Y	3					7
							3	9									
11	2370	X	1638	-0-	-732	-0-	57	1	1577	2	Y	4					11
							4	9									
12	2449	X	744	-0-	-1705	-0-	18	1	724	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	862	-0-	-66	-0-	12	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	25	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	524	-0-	-316	-0-	9	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	19	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	187	-0-	-503	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	305	-0-	-470	-0-	10	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-394	-0-	908	2			Y	-0-					3
02	1015 N	1014	-0-	-1	-0-	1014	2			Y	-0-					3
03	992 N	810	-0-	-182	-0-	806	2	4	9	Y	4					7
04	870 N	46	-0-	-824	-0-	46	2			Y	-0-					7
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					7
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					7
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					7
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-	5	1			2
09	1740 N	1277	-0-	-463	-0-	1276	2	1	9	Y	1					3
10	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1133	2	2	9	Y	2					5
11	1020 N	611	-0-	-409	-0-	611	2			Y	-0-					5
12	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	39	1	1207	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-1088	-0-	39	1	1322	2	Y	-0-					3
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	2	Y	-0-					3
03	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	46	1	1144	2	Y	5					8
						6	9									
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					8
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					8
06	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	104	1	2554	2	Y	-0-					8
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	72	1	1977	2	Y	-0-					8
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	57	1	1667	2	Y	-0-	6	1			2
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	89	1	2089	2	Y	3					5
						3	9									
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	68	1	1565	2	Y	3					8
						3	9									
11	1230 N	530	-0-	-700	-0-	16	1	514	2	Y	-0-					8
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	42	1	1306	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1169	2	Y	1					10
						1	9									
02	1479 X	422	-0-	-1057	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					10
03	2077 X	927	-0-	-1150	-0-	925	2	2	9	Y	2					12
04	2010 X	111	-0-	-1899	-0-	111	2			Y	-0-					12
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					12
06	1170 X	194	-0-	-976	-0-	194	2			Y	-0-					12
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					12
08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					12
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	2	Y	-0-					12
10	1426 X	632	-0-	-794	-0-	631	2	1	9	Y	1					13
11	1380 X	560	-0-	-820	-0-	558	2	2	9	Y	2					15
12	1426 X	282	-0-	-1144	-0-	6	1	275	2	Y	1					16
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1849	-0-	-693	-0-	51	1	1797	2	Y	1			6
							1	9							
02	2407	X	972	-0-	-1435	-0-	14	1	958	2	Y	-0-			6
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	83	1	2622	2	Y	3			9
							3	9							
04	2580	X	1552	-0-	-1028	-0-	27	1	1525	2	Y	-0-			9
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			9
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	156	1	5579	2	Y	-0-			9
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	121	1	3756	2	Y	-0-			9
08	2697	X	2018	-0-	-679	-0-	60	1	1957	2	Y	1			10
							1	9							
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	89	1	2539	2	Y	3			13
							3	9							
10	3317	X	2734	-0-	-583	-0-	88	1	2640	2	Y	5			18
							6	9							
11	3210	X	2239	-0-	-971	-0-	78	1	2154	2	Y	6			24
							7	9							
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	90	1	3618	2	Y	8			32
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 30,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

01	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	71	1	2528	2	Y	-0-			5
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	38	1	2667	2	Y	-0-			5
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	84	1	2631	2	Y	-0-			5
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	27	1	1500	2	Y	-0-			5
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			5
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			5
07	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	Y	-0-			5
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	72	1	2368	2	Y	-0-			5
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	87	1	2476	2	Y	-0-			5
10	3100	N	3300	-0-	200	200	106	1	3194	2	Y	-0-			5
11	2904	N	2704	-0-	-200	-0-	94	1	2610	2	Y	-0-			5
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	60	1	2408	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 24,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	101	1	3592	2	Y	3					24
							3	9									
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	52	1	3661	2	Y	-0-					24
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	162	1	5088	2	Y	10					34
							11	9									
04	3570	X	3102	-0-	-468	-0-	55	1	3047	2	Y	-0-					34
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					34
06	5100	X	3316	-0-	-1784	-0-	90	1	3226	2	Y	-0-					34
07	5270	X	3011	-0-	-2259	-0-	94	1	2917	2	Y	-0-					34
08	5270	X	1795	-0-	-3475	-0-	53	1	1741	2	Y	1					35
							1	9									
09	3330	X	1108	-0-	-2222	-0-	37	1	1070	2	Y	1					36
							1	9									
10	3441	X	1414	-0-	-2027	-0-	45	1	1366	2	Y	3					39
							3	9									
11	3330	X	1653	-0-	-1677	-0-	57	1	1590	2	Y	5					44
							6	9									
12	3007	X	1951	-0-	-1056	-0-	47	1	1898	2	Y	5					49
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1286	-0-	-605	-0-	37	1	1249	2	Y	-0-					122
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	50	1	1297	2	Y	-0-					122
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	36	1	903	2	Y	4					126
							4	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					126
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					126
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2294	2	Y	-0-					126
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	-0-					126
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	2	Y	-0-	92	1			34
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2220	2	Y	3					37
							3	9									
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	70	1	1605	2	Y	3					40
							3	9									
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	25	1	823	2	Y	-0-					40
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	52	1	1595	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 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	T. A.		635	-0-	635	2775	18	1	617	2	N	-0-					10
02	2900	N	261	-0-	-2639	136	10	1	251	2	N	-0-					10
03	618	N	482	-0-	-136	-0-	19	1	463	2	N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	-0-					10
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-	10	5			-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	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: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					7
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					7
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	22	1	788	2	Y	-0-					2
02	1305	N	819	-0-	-486	-0-	12	1	807	2	Y	-0-					2
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	38	1	1181	2	Y	-0-					2
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	16	1	896	2	Y	-0-					2
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	50	1	1782	2	Y	-0-					2
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	60	1	1874	2	Y	-0-	1	1			1
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	55	1	1813	2	Y	-0-					1
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	-0-					1
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-					1
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	44	1	1213	2	Y	-0-					1
12	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	31	1	1253	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3955	-0-	-2276	-0-	108	1	3840	2	Y	6					60
							7	9									
02	5307	X	3805	-0-	-1502	-0-	54	1	3738	2	Y	12					72
							13	9									
03	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	122	1	3835	2	Y	12					84
							13	9									
04	3960	X	2349	-0-	-1611	-0-	41	1	2308	2	Y	-0-					84
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					84
06	3930	X	265	-0-	-3665	-0-	7	1	258	2	Y	-0-					84
07	4061	X	62	-0-	-3999	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	54	1			30
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					30
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					30
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2525	2	Y	-0-					30
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	233	1	6474	2	Y	-0-					30
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	114	1	4583	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 28,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					163
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					163
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					163
04	240	X	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					163
05	1240	X	150	-0-	-1090	-0-	150	2			N	-0-					163
06	1200	X	740	-0-	-460	-0-	740	2			N	-0-					163
07	1240	X	480	-0-	-760	-0-	480	2			N	-0-					163
08	372	X	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					163
09	750	X	184	-0-	-566	-0-	184	2			N	-0-					163
10	775	X	149	-0-	-626	-0-	149	2			N	-0-					163
11	750	X	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-					163
12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					1
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	Y	-0-					1
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	3					4
							3	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-					4
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	Y	-0-					4
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-	3	1			1
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	Y	1					2
							1	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	1					3
							1	9									
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					3
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	-0-	-1170	-0-	22	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	19	1	1341	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	43	1	1366	2	Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	39	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	449	-0-	-991	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	21	1	840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	65	1	2199	2	N	-0-					16
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	86	1	2235	2	N	4					20
							4	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	88	1	2201	2	N	-0-					20
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					20
05	868	N	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-					20
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	54	1	1317	2	N	-0-					20
07	3100	N	3388	-0-	288	288	118	1	3270	2	N	-0-	20	5			-0-
08	2911	N	2623	-0-	-288	-0-	87	1	2536	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	587	-0-	-281	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	244	-0-	-596	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	707	-0-	-161	-0-	22	1	685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	599	-0-	-1168	-0-	17	1	582	2	Y	-0-					3
02	1653 X	631	-0-	-1022	-0-	24	1	607	2	Y	-0-					3
03	1767 X	538	-0-	-1229	-0-	21	1	515	2	Y	2					5
						2	9									
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					5
05	682 X	209	-0-	-473	-0-	209	2			Y	-0-					5
06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	2	Y	-0-					5
07	848 X	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-					5
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	2	Y	-0-	4	1			1
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	89	1	2076	2	Y	3					4
						3	9									
10	1984 X	1276	-0-	-708	-0-	53	1	1221	2	Y	2					6
						2	9									
11	1920 X	361	-0-	-1559	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					6
12	2232 X	659	-0-	-1573	-0-	21	1	638	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

01	3100 N	3288	-0-	188	2749	90	1	3198	2	Y	-0-					110
02	2900 N	3078	-0-	178	2927	44	1	3034	2	Y	-0-					110
03	4238 X	1311	-0-	-2927	-0-	40	1	1271	2	Y	-0-					110
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	110	7			-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320 X	387	-0-	-933	-0-	11	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	1364 X	285	-0-	-1079	-0-	9	1	269	2	Y	6					6
						7	9									
08	1302 X	370	-0-	-932	-0-	11	1	353	2	Y	5					11
						6	9									
09	390 X	220	-0-	-170	-0-	11	1	196	2	Y	12					23
						13	9									
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	8					31
						9	9									
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	2					33
						2	9									
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1022	-0-	-435	-0-	28	1	994	2	Y	-0-					7
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	14	1	949	2	Y	-0-					7
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	Y	-0-					7
04	990	N	460	-0-	-530	-0-	8	1	452	2	Y	-0-					7
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					7
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	2	Y	-0-					7
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	Y	-0-	5	1			2
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	Y	-0-					2
09	990	N	276	-0-	-714	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					2
10	620	N	406	-0-	-214	-0-	13	1	393	2	Y	-0-					2
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	769	2	Y	-0-					2
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1820	2	N	-0-					87
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	72	1	1864	2	N	3					90
							3	9									
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	N	-0-					90
04	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					90
05	403	N	69	-0-	-334	-0-	69	2			N	-0-					90
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	42	1	1024	2	N	-0-					90
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-	90	5			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	54	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	26	1	813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2501	-0-	-320	-0-	68	1	2411	2	N	20					55
							22	9									
02	2755	N	2449	-0-	-306	-0-	35	1	2414	2	N	-0-					55
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	95	1	3003	2	N	-0-					55
04	2430	N	1860	-0-	-570	-0-	33	1	1827	2	N	-0-					55
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					55
06	3000	N	3758	-0-	758	758	102	1	3656	2	N	-0-					55
07	2904	N	2146	-0-	-758	-0-	67	1	2079	2	N	-0-					55
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	N	20					75
							22	9									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	112	1	3217	2	N	25					100
							28	9									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	114	1	3442	2	N	127	185	1			42
							140	9									
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	135	1	3736	2	N	10					52
							11	9									
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	90	1	3605	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 32,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-726	-0-	15	1	499	2	Y	-0-					6
02	725	N	504	-0-	-221	-0-	19	1	485	2	Y	-0-					6
03	775	N	412	-0-	-363	-0-	16	1	394	2	Y	2					8
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					8
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					8
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	620	2	Y	-0-					8
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	-0-					8
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	-0-	6	1			2
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	Y	1					3
							1	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	1					4
							1	9									
11	420	N	302	-0-	-118	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					4
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5082	-0-	1982	7955	139	1	4941	2	Y	2					10
							2	9									
02	14041	X	6086	-0-	-7955	-0-	86	1	6000	2	Y	-0-					10
03	7316	X	6673	-0-	-643	-0-	205	1	6461	2	Y	6					16
							7	9									
04	7080	X	3916	-0-	-3164	-0-	69	1	3847	2	Y	-0-					16
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					16
06	6450	X	3699	-0-	-2751	-0-	101	1	3598	2	Y	-0-					16
07	6665	X	3549	-0-	-3116	-0-	111	1	3438	2	Y	-0-					16
08	6665	X	2649	-0-	-4016	-0-	79	1	2569	2	Y	1					17
							1	9									
09	3930	X	2163	-0-	-1767	-0-	73	1	2089	2	Y	1					18
							1	9									
10	3813	X	2581	-0-	-1232	-0-	83	1	2492	2	Y	5					23
							6	9									
11	3690	X	2323	-0-	-1367	-0-	80	1	2235	2	Y	7					30
							8	9									
12	3534	X	1888	-0-	-1646	-0-	46	1	1836	2	Y	5					35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	1042	2	Y	-0-					3
02	1276 N	1001	-0-	-275	-0-	37	1	964	2	Y	-0-					3
03	992 N	759	-0-	-233	-0-	29	1	727	2	Y	3					6
						3	9									
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					6
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					6
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	99	1	2431	2	Y	-0-					6
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	2	Y	-0-					6
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	2	Y	-0-	4	1			2
09	1710 N	966	-0-	-744	-0-	40	1	925	2	Y	1					3
						1	9									
10	1519 N	739	-0-	-780	-0-	31	1	707	2	Y	1					4
						1	9									
11	720 N	314	-0-	-406	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					4
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	53	1	1649	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

01	713 N	503	-0-	-210	-0-	14	1	489	2	Y	-0-					1
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	594	2	Y	-0-					1
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	2					3
						2	9									
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	970	2	Y	-0-					3
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	-0-					3
08	T. A.	422	-0-	422	422	14	1	408	2	Y	-0-	2	1			1
09	T. A.	173	-0-	173	595	7	1	166	2	Y	-0-					1
10	T. A.	246	-0-	246	841	10	1	236	2	Y	-0-					1
11	1010 X	169	-0-	-841	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					1
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	234	1	8294	2	Y	-0-					-0-
02	7018 X	6520	-0-	-498	-0-	92	1	6428	2	Y	-0-					-0-
03	6417 X	5409	-0-	-1008	-0-	167	1	5242	2	Y	-0-					-0-
04	8250 X	2648	-0-	-5602	-0-	47	1	2601	2	Y	-0-					-0-
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
06	8250 X	7126	-0-	-1124	-0-	194	1	6932	2	Y	-0-					-0-
07	6975 X	4144	-0-	-2831	-0-	129	1	4015	2	Y	-0-					-0-
08	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	224	1	7308	2	Y	-0-					-0-
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	264	1	7539	2	Y	-0-					-0-
10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	276	1	8296	2	Y	-0-					-0-
11	7290 X	5124	-0-	-2166	-0-	178	1	4946	2	Y	-0-					-0-
12	8060 X	7695	-0-	-365	-0-	188	1	7507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1654	-0-	-113	-0-	45	1	1608	2	Y	1					14
							1	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	28	1	1931	2	Y	3					17
							3	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	56	1	1756	2	Y	3					20
							3	9									
04	1590	N	1103	-0-	-487	-0-	19	1	1084	2	Y	-0-					20
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					20
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	56	1	2016	2	Y	-0-					20
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	61	1	1888	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1921	2	Y	2					10
							2	9									
09	2070	N	894	-0-	-1176	-0-	30	1	863	2	Y	1					11
							1	9									
10	1953	N	1370	-0-	-583	-0-	44	1	1325	2	Y	1					12
							1	9									
11	1920	N	547	-0-	-1373	-0-	19	1	527	2	Y	1					13
							1	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	44	1	1742	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

01	3100	N	3516	-0-	416	416	97	1	3419	2	Y	-0-					2
02	2900	N	4160	-0-	1260	1676	59	1	4101	2	Y	-0-					2
03	3100	N	4612	-0-	1512	3188	142	1	4470	2	Y	-0-					2
04	5955	X	2767	-0-	-3188	-0-	49	1	2718	2	Y	-0-					2
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	62	1	2196	2	Y	-0-					2
07	837	X	690	-0-	-147	-0-	22	1	668	2	Y	-0-					2
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
09	810	X	497	-0-	-313	-0-	17	1	480	2	Y	-0-					2
10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	66	1	1978	2	Y	-0-					2
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	Y	-0-					2
12	527	N	336	-0-	-191	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230

01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	158	1	5599	2	Y	-0-					15
02	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	104	1	7261	2	Y	-0-					15
03	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	78	1	2449	2	Y	-0-					15
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					15
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					15
06	3630	X	15	-0-	-3615	-0-	15	2			Y	-0-					15
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	10	1			5
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					5
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	119	1	3566	2	Y	-0-					5
11	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	328	1	9118	2	Y	-0-					5
12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	211	1	8450	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 37,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 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	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	305	1	10818	2	Y	11					32
						12	9									
02	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	123	1	8556	2	Y	16					48
						18	9									
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	142	1	4480	2	Y	8					56
						9	9									
04	7830 X	2597	-0-	-5233	-0-	46	1	2551	2	Y	-0-					56
05	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					56
06	7830 X	5076	-0-	-2754	-0-	138	1	4938	2	Y	-0-					56
07	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	319	1	9886	2	Y	7	36	1			27
						8	9									
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	228	1	7429	2	Y	8					35
						9	9									
09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	188	1	5365	2	Y	7					42
						8	9									
10	8091 X	4876	-0-	-3215	-0-	157	1	4716	2	Y	3					45
						3	9									
11	7830 X	3804	-0-	-4026	-0-	132	1	3670	2	Y	2					47
						2	9									
12	8091 X	4445	-0-	-3646	-0-	108	1	4336	2	Y	1					48
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 68,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2015	2	Y	1					9
						1	9									
02	5423 X	4954	-0-	-469	-0-	70	1	4877	2	Y	6					15
						7	9									
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	239	1	7513	2	Y	9					24
						10	9									
04	5610 X	5043	-0-	-567	-0-	89	1	4954	2	Y	-0-					24
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					24
06	7110 X	4354	-0-	-2756	-0-	119	1	4235	2	Y	-0-					24
07	7347 X	2794	-0-	-4553	-0-	87	1	2706	2	Y	1	15	1			10
						1	9									
08	7347 X	6188	-0-	-1159	-0-	184	1	5998	2	Y	5					15
						6	9									
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	248	1	7096	2	Y	7					22
						8	9									
10	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	246	1	7414	2	Y	7					29
						8	9									
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	267	1	7402	2	Y	5					34
						6	9									
12	7347 X	4676	-0-	-2671	-0-	114	1	4561	2	Y	1					35
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1229	-0-	-11	-0-	26	1	1203	2	Y	-0-					98
02	1276	N	1159	-0-	-117	-0-	41	1	1116	2	Y	2					100
							2	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	Y	2					102
							2	9									
04	1200	N	905	-0-	-295	-0-	21	1	884	2	Y	-0-					102
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					102
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	65	1	2084	2	Y	-0-					102
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	50	1	1321	2	Y	-0-					102
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	8	1	624	2	Y	-0-					102
09	1410	N	721	-0-	-689	-0-	18	1	703	2	Y	-0-					102
10	1364	N	773	-0-	-591	-0-	19	1	754	2	Y	-0-					102
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	8	1	471	2	Y	-0-					102
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	2	Y	9					111
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

01	5177	X	1898	-0-	-3279	-0-	52	1	1844	2	Y	2					40
							2	9									
02	1885	X	1383	-0-	-502	-0-	20	1	1360	2	Y	3					43
							3	9									
03	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	48	1	1513	2	Y	3					46
							3	9									
04	1950	X	1315	-0-	-635	-0-	23	1	1292	2	Y	-0-					46
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					46
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	105	1	3761	2	Y	-0-					46
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	99	1	3088	2	Y	3	30	1			19
							3	9									
08	1550	X	1178	-0-	-372	-0-	35	1	1141	2	Y	2					21
							2	9									
09	1950	X	971	-0-	-979	-0-	33	1	936	2	Y	2					23
							2	9									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	119	1	3573	2	Y	4					27
							4	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	146	1	4055	2	Y	9					36
							10	9									
12	2015	X	1129	-0-	-886	-0-	28	1	1100	2	Y	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	116	1	4115	2	Y	5					23
							6	9									
02	6380	X	5355	-0-	-1025	-0-	76	1	5279	2	Y	-0-					23
03	7316	X	5521	-0-	-1795	-0-	170	1	5340	2	Y	10					33
							11	9									
04	7080	X	1674	-0-	-5406	-0-	30	1	1644	2	Y	-0-					33
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					33
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	188	1	6702	2	Y	-0-					33
07	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	219	1	6807	2	Y	-0-					33
08	5518	X	4746	-0-	-772	-0-	141	1	4602	2	Y	3					36
							3	9									
09	6900	X	1847	-0-	-5053	-0-	62	1	1783	2	Y	2					38
							2	9									
10	7130	X	2211	-0-	-4919	-0-	71	1	2137	2	Y	3					41
							3	9									
11	6900	X	2666	-0-	-4234	-0-	92	1	2567	2	Y	6					47
							7	9									
12	7037	X	1238	-0-	-5799	-0-	30	1	1206	2	Y	2					49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	59	1	2078	2	Y	-0-					1
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	49	1	3432	2	Y	-0-					1
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	89	1	2800	2	Y	-0-					1
04	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	23	1	1307	2	Y	-0-					1
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					1
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	116	1	4159	2	Y	-0-					1
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	102	1	3172	2	Y	-0-					1
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	70	1	2289	2	Y	-0-					1
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	90	1	2569	2	Y	-0-					1
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	101	1	3030	2	Y	-0-					1
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	110	1	3052	2	Y	-0-					1
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2644	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	3051	2	Y	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	42	1	2893	2	Y	-0-					-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	69	1	2188	2	Y	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	66	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	59	1	1831	2	Y	-0-					-0-
08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	57	1	1868	2	Y	-0-					-0-
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	Y	-0-					-0-
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	101	1	2799	2	Y	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	56	1	2260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-3674	-0-	39	1	1369	2	Y	2					4
							2	9									
02	4756	X	1438	-0-	-3318	-0-	20	1	1418	2	Y	-0-					4
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					4
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					4
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					4
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					4
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	387	-0-	-419	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	744	-0-	-372	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	671	-0-	-507	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					40
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					40
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					40
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					40
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					40
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	727	-0-	-491	-0-	727	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	415	-0-	-887	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	284	-0-	-976	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	775 N	244	-0-	-531	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-			14
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			14
03	930 N	385	-0-	-545	-0-	385	2		N	-0-			14
04	900 N	615	-0-	-285	-0-	615	2		N	-0-			14
05	930 N	652	-0-	-278	-0-	652	2		N	-0-			14
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			14
07	651 N	517	-0-	-134	-0-	517	2		N	-0-			14
08	651 N	211	-0-	-440	-0-	211	2		N	-0-			14
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	2		N	-0-			14
10	527 N	64	-0-	-463	-0-	64	2		N	-0-			14
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			14
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4078	-0-	978	978	4078	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5438	-0-	2438	3416	5438	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3012	-0-	-88	3328	3012	2			N	-0-					-0-
08	3854	X	526	-0-	-3328	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	840	X	140	-0-	-700	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	868	X	69	-0-	-799	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	840	X	52	-0-	-788	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	868	X	101	-0-	-767	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	570	N	176	-0-	-394	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 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	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			30
02	319 N	278	-0-	-41	-0-	278	2		N	-0-			30
03	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2		N	-0-			30
04	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2		N	-0-			30
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-			30
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2		N	-0-			30
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			30
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			30
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			30
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			30
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			30
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	434	N	38	-0-	-396	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 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-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 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-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 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	SWR 10	76	-0-	76	162104	76	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	247	-0-	247	162351	247	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	134	-0-	134	162485	134	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	35	-0-	35	162520	35	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	432	-0-	432	162952	432	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1208	-0-	1208	164160	1208	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1311	-0-	1311	165471	1311	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	214	-0-	214	165685	214	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	123	-0-	123	165808	123	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165808				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165808				N	-0-			-0-
12	SWR 10	180	-0-	180	165988	180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

01	1054 X	113	-0-	-941	-0-	113	2		N	-0-			20
02	986 X	64	-0-	-922	-0-	64	2		N	-0-			20
03	155 X	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-			20
04	150 X	81	-0-	-69	-0-	81	2		N	-0-			20
05	155 X	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-			20
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			20
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			20
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			20
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			20
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			20
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 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	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1613 2 7 9	N	6	6 1	-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1804 2 10 9	N	9	9 1	-0-
05	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1979 2 10 9	N	9	9 8	-0-
06	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1722 2 7 9	N	6	6 8	-0-
07	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1806 2 11 9	N	10	10 8	-0-
08	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1902 2 12 9	N	11	11 8	-0-
09	1740 N	1584	-0-	-156	-0-	1578 2 6 9	N	5	5 8	-0-
10	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1625 2 14 9	N	13	13 8	-0-
11	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	1444 2 8 9	N	7	7 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 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	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1264	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 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-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 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-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 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-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6	1	273	2	Y	-0-			25
02	232 N	125	-0-	-107	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			25
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	2	Y	-0-			25
04	240 N	78	-0-	-162	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			25
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			25
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	-0-			25
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-			25
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-			25
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	3	1	111	2	Y	-0-			25
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-			25
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			25
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	1			26
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			30
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			30
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			30
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			30
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			30
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			30
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			30
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			30
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			30
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			30
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 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	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	810 N	594	-0-	-216	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	837 N	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	837 N	490	-0-	-347	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 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-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-					23
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					23
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					23
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					23
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					23
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					23
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					23
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					23
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					23
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 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	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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 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-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 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	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-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3291	-0-	291	291	3291	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3911	-0-	811	1102	3911	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3891	-0-	891	1993	3891	2		N	-0-			-0-
07	5800 X	3807	-0-	-1993	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 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	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 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	3100 N	1004	-0-	-2096	20	1004	2		Y	-0-			-0-
02	986 N	963	-0-	-23	-0-	963	2		Y	-0-			-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
05	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	657	-0-	-521	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	720	-0-	720	720	720	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	576	-0-	576	1296	576	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	760	-0-	760	2056	760	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	697	-0-	697	2753	697	2		Y	-0-			-0-
12	3526 X	773	-0-	-2753	-0-	773	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 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	2077	N	1594	-0-	-483	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
02	1943	N	1487	-0-	-456	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
06	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
07	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
08	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	4605	-0-	1605	1605	4605	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	5281	-0-	2181	3786	5281	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	2121	-0-	-879	2907	2121	2		N	-0-			-0-
12	4848	X	1941	-0-	-2907	-0-	1941	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1160	-0-	-1940	1549	1160	2			Y	-0-					-0-
02	2603	N	1054	-0-	-1549	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	947	-0-	-163	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	619	-0-	-497	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	133	-0-	-797	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	8	-0-	-984	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	29	-0-	-591	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 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	3100	N	1906	-0-	-1194	5444	1906	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1711	-0-	-1189	4255	1711	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1697	-0-	-1403	2852	1697	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1542	-0-	-1458	1394	1542	2			Y	-0-					-0-
05	2963	N	1569	-0-	-1394	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1185	-0-	-525	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 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	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
10	806 N	498	-0-	-308	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
11	780 N	460	-0-	-320	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

01	3410 X	1575	-0-	-1835	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
02	2668 X	1801	-0-	-867	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-
03	2232 X	1941	-0-	-291	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
04	1800 X	1540	-0-	-260	-0-	1540	2		Y	-0-			-0-
05	1922 X	1871	-0-	-51	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
06	1890 X	1870	-0-	-20	-0-	1870	2		Y	-0-			-0-
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		Y	-0-			-0-
09	1710 N	821	-0-	-889	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
10	1767 N	662	-0-	-1105	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

01	3100 N	1195	-0-	-1905	778	1195	2		Y	-0-		-0-
02	1893 N	1115	-0-	-778	-0-	1115	2		Y	-0-		-0-
03	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2		Y	-0-		-0-
04	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2		Y	-0-		-0-
05	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2		Y	-0-		-0-
06	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2		Y	-0-		-0-
07	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2		Y	-0-		-0-
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2		Y	-0-		-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-		-0-
10	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2		Y	-0-		-0-
11	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2		Y	-0-		-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

01	1688 N	716	-0-	-972	-0-	716	2		Y	-0-		-0-
02	754 N	610	-0-	-144	-0-	610	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2		Y	-0-		-0-
04	690 N	503	-0-	-187	-0-	503	2		Y	-0-		-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
06	570 N	405	-0-	-165	-0-	405	2		Y	-0-		-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2		Y	-0-		-0-
08	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	2		Y	-0-		-0-
09	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 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	3100 N	1384	-0-	-1716	1596	1384	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	2534	-0-	-366	1230	2534	2		Y	-0-			-0-
03	2390 N	1160	-0-	-1230	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	503	-0-	-847	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
05	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
06	1110 N	910	-0-	-200	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	983	-0-	-226	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
09	900 N	182	-0-	-718	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	335	-0-	-625	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

01	2354 N	833	-0-	-1521	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
02	754 N	626	-0-	-128	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
03	868 N	676	-0-	-192	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
04	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
05	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	519	-0-	-141	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	525	-0-	-219	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
10	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

01	3100 N	870	-0-	-2230	1270	870	2		Y	-0-			-0-
02	2090 N	820	-0-	-1270	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1080	-0-	-315	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
07	961 N	711	-0-	-250	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	515	-0-	-415	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 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	3100 N	2610	-0-	-490	9730	2610	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	2387	-0-	-513	9217	2387	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2640	-0-	-460	8757	2640	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2517	-0-	-483	8274	2517	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2510	-0-	-590	7684	2510	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2373	-0-	-627	7057	2373	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2177	-0-	-923	6134	2177	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2018	-0-	-1082	5052	2018	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	1782	-0-	-1218	3834	1782	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2217	-0-	-883	2951	2217	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	1845	-0-	-1155	1796	1845	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2303	-0-	-797	999	2303	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 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	3100 N	1653	-0-	-1447	4450	1653	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1440	-0-	-1460	2990	1440	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1732	-0-	-1368	1622	1732	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1711	-0-	-1289	333	1711	2		Y	-0-			-0-
05	1914 N	1581	-0-	-333	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
06	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3841	-0-	841	841	3841	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	4667	-0-	1567	2408	4667	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	4224	-0-	1224	3632	4224	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	4204	-0-	1104	4736	4204	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1803	-0-	-1297	3685	1803	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	2126	-0-	-774	2911	2126	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1078	-0-	-2022	889	1078	2		Y	-0-			-0-
04	2101 N	1212	-0-	-889	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
05	2263 N	1119	-0-	-1144	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-
09	1560 N	146	-0-	-1414	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3749	-0-	649	649	3749	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

01	3100 N	1093	-0-	-2007	1698	1093	2		Y	-0-			-0-
02	2418 N	720	-0-	-1698	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1051	-0-	-269	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
08	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
09	1050 N	712	-0-	-338	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	551	-0-	-534	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	369	-0-	-651	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

01	3100 N	1514	-0-	-1586	2092	1514	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	914	-0-	-1986	106	914	2		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		Y	-0-			-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
07	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-			-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1762	-0-	-1338	5004	1762	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1103	-0-	-1797	3207	1103	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1430	-0-	-1670	1537	1430	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1737	-0-	-1263	274	1737	2			Y	-0-					-0-
05	2319	N	2045	-0-	-274	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	944	-0-	-854	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	434	-0-	-1066	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	877	-0-	-623	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 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	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1885	X	1794	-0-	-91	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	20	-0-	20	25	20	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	25	-0-	25	50	25	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
10	75 X	25	-0-	-50	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
02	522 N	434	-0-	-88	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
03	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	271	-0-	-179	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

01	3100 N	1613	-0-	-1487	5459	1613	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1738	-0-	-1162	4297	1738	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1658	-0-	-1442	2855	1658	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1937	-0-	-1063	1792	1937	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2132	-0-	-968	824	2132	2		Y	-0-			-0-
06	2839 N	2015	-0-	-824	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
09	1740 N	1574	-0-	-166	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1543	-0-	-197	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1669	-0-	-1431	4434	1669	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1604	-0-	-1296	3138	1604	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1721	-0-	-1379	1759	1721	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1467	-0-	-1533	226	1467	2		Y	-0-			-0-
05	1824 N	1598	-0-	-226	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	905	-0-	-707	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
09	1590 N	994	-0-	-596	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
02	1131 N	959	-0-	-172	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
06	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2		Y	-0-			-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-
09	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
10	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

01	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
02	522 N	425	-0-	-97	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
03	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 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	3100 N	1503	-0-	-1597	1890	1503	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1561	-0-	-1339	551	1561	2		Y	-0-			-0-
03	2258 N	1707	-0-	-551	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
09	1560 N	957	-0-	-603	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
10	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

01	3100 N	962	-0-	-2138	952	962	2		Y	-0-			-0-
02	2086 N	1134	-0-	-952	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		Y	-0-			-0-
08	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	857	-0-	-253	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	717	-0-	-333	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

01	3100 N	1045	-0-	-2055	1543	1045	2		Y	-0-			-0-
02	2667 N	1124	-0-	-1543	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-
03	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	943	-0-	-266	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		Y	-0-			-0-
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3661	-0-	561	561	3661	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1762	-0-	-1338	3932	1762	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1604	-0-	-1296	2636	1604	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1839	-0-	-1261	1375	1839	2		Y	-0-			-0-
04	2818 N	1443	-0-	-1375	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
09	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
10	1705 N	1034	-0-	-671	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

01	3100 N	1315	-0-	-1785	511	1315	2		Y	-0-			-0-
02	1651 N	1140	-0-	-511	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
07	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		Y	-0-			-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

01	3100 N	2091	-0-	-1009	6228	2091	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1749	-0-	-1151	5077	1749	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1803	-0-	-1297	3780	1803	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3043	-0-	43	3823	3043	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	4435	-0-	1335	5158	4435	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	5013	-0-	2013	7171	5013	2		Y	-0-			-0-
07	12252 X	5081	-0-	-7171	-0-	5081	2		Y	-0-			-0-
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2		Y	-0-			-0-
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	758	-0-	-816	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1610	-0-	-1490	3121	1610	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1397	-0-	-1503	1618	1397	2			Y	-0-					-0-
03	3070	N	1452	-0-	-1618	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 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	3100 N	1244	-0-	-1856	180	1244	2		Y	-0-			-0-
02	1334 N	1154	-0-	-180	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-			-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-			-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

01	621 N	592	-0-	-29	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
02	609 N	544	-0-	-65	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

01	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
02	406 N	334	-0-	-72	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2344	-0-	-322	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
02	2175 N	1944	-0-	-231	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	2244	2		Y	-0-			-0-
05	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
06	2460 N	2152	-0-	-308	-0-	2152	2		Y	-0-			-0-
07	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
08	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

01	3100 N	1341	-0-	-1759	3045	1341	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	979	-0-	-1921	1124	979	2		Y	-0-			-0-
03	1812 N	688	-0-	-1124	-0-	688	2		Y	-0-			-0-
04	1290 N	803	-0-	-487	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
08	992 N	822	-0-	-170	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
09	960 N	741	-0-	-219	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
10	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2		Y	-0-			-0-
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1203	-0-	-1897	1228	1203	2		Y	-0-			-0-
02	2367 N	1139	-0-	-1228	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-
04	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1021	-0-	-149	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	936	-0-	-242	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	830	-0-	-379	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
09	1020 N	806	-0-	-214	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

01	3100 N	1148	-0-	-1952	611	1148	2		Y	-0-			-0-
02	1683 N	1072	-0-	-611	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
08	1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
09	1050 N	782	-0-	-268	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
11	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

01	2630 N	798	-0-	-1832	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
02	580 N	478	-0-	-102	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	438	-0-	-244	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
09	660 N	444	-0-	-216	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
10	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1220	-0-	-520	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1283	-0-	-515	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	826	-0-	-704	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	879	-0-	-711	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1624	-0-	-1476	2220	1624	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	930	-0-	-1970	250	930	2			Y	-0-					-0-
03	1461	N	1211	-0-	-250	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	855	-0-	-1938	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

01	1722 N	793	-0-	-929	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
02	783 N	771	-0-	-12	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	670	-0-	-167	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
06	780 N	324	-0-	-456	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
07	775 N	336	-0-	-439	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	506	-0-	-176	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	320	-0-	-160	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	2		N	-0-			-0-
02	957 N	905	-0-	-52	-0-	905	2		N	-0-			-0-
03	961 N	752	-0-	-209	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04	870 N	730	-0-	-140	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	899 N	599	-0-	-300	-0-	599	2		N	-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	997	-0-	-2103	2657	997	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1053	-0-	-1847	810	1053	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	344	-0-	-1113	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
09	840 N	610	-0-	-230	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

01	3100 N	1439	-0-	-1661	3833	1439	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1623	-0-	-1277	2556	1623	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1720	-0-	-1380	1176	1720	2		Y	-0-			-0-
04	2817 N	1641	-0-	-1176	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
06	1650 N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
08	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-
10	1643 N	1087	-0-	-556	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1166	-0-	-424	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		Y	-0-			-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
03	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
05	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1046	-0-	-473	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	752	-0-	-581	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 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
01	3100 N	1426	-0-	-1674	2127	1426	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1167	-0-	-1733	394	1167	2		Y	-0-			-0-
03	1841 N	1447	-0-	-394	-0-	1447	2		Y	-0-			-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-			-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
08	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	712	-0-	-518	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	784	-0-	-580	-0-	784	2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	749	-0-	-511	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

01	929 N	537	-0-	-392	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
02	609 N	304	-0-	-305	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
10	558 N	103	-0-	-455	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
11	540 N	53	-0-	-487	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

01	3100 N	1268	-0-	-1832	2930	1268	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1227	-0-	-1673	1257	1227	2		Y	-0-			-0-
03	2920 N	1663	-0-	-1257	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1207	-0-	-203	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
09	1200 N	572	-0-	-628	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
10	1209 N	798	-0-	-411	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
11	1140 N	969	-0-	-171	-0-	969	2		Y	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	658	-0-	-163	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
02	638 N	599	-0-	-39	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	556	-0-	-188	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	250	-0-	-200	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	725	-0-	-1329	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
02	841 N	816	-0-	-25	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
03	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
06	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

01	3100 N	1277	-0-	-1823	1606	1277	2		Y	-0-			-0-
02	2822 N	1216	-0-	-1606	-0-	1216	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
06	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
09	1140 N	712	-0-	-428	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
10	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2		Y	-0-			-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

01	3100 N	1114	-0-	-1986	705	1114	2		Y	-0-			-0-
02	1741 N	1036	-0-	-705	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
08	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 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	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
02	1566 N	1455	-0-	-111	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-			-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-
07	2325 N	1714	-0-	-611	-0-	1714	2		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	1248	-0-	-432	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-
10	1705 N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	1080	-0-	-570	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	110	1	1624	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	81	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	91	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	88	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	N	14	1	8			13
							15	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	4	1	8			16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	237	2	N	-0-					1
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	12	1	166	2	N	-0-					1
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	218	2	N	1					2
							1	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	2	N	-0-	1	1			1
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-					1
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	2	N	-0-					1
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	N	-0-					1
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	2	N	-0-					1
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					1
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	14	1	8			14
							15	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	2	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	2	N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	2	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
11	270	N	28	-0-	-242	-0-	13	2	15	9	N	14	1	8			13
12	310	N	77	-0-	-233	-0-	4	1	70	2	N	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 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	1023	N	778	-0-	-245	-0-	52	1	726	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	88	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	114	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	96	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	92	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	95	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	101	1	1368	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	102	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	80	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	35	1	1323	2	N	14	1	8			13
							15	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1	1435	2	N	5	2	8			16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	-0-					25
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	124	1	1771	2	N	-0-					25
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	118	1	1741	2	N	34					59
							37	9									
04	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	111	1	1701	2	N	-0-	37	1			22
05	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	120	1	1726	2	N	-0-					22
06	1830	N	1351	-0-	-479	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					22
07	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	103	1	1482	2	N	-0-					22
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	140	1	1889	2	N	-0-					22
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	150	1	1785	2	N	-0-					22
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	127	1	1759	2	N	-0-					22
11	1950	N	1657	-0-	-293	-0-	43	1	1599	2	N	14	1	8			35
							15	9									
12	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	90	1	1709	2	N	8	5	8			38
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 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	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	169	1	2357	2	N	-0-					-0-
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	174	1	2495	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	-0-					-0-
05	868	N	243	-0-	-625	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	81	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	67	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	-0-					-0-
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	51	1	712	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3150	-0-	150	150	82	1	3053	2	N	14	1	8			13
							15	9									
12	872	N	722	-0-	-150	-0-	36	1	682	2	N	4	1	8			16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2191	-0-	-58	-0-	147	1	2044	2	N	-0-					9
02	2233	N	2188	-0-	-45	-0-	143	1	2045	2	N	-0-					9
03	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	147	1	2158	2	N	12					21
							13	9									
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	134	1	2045	2	N	-0-	13	1			8
05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	146	1	2109	2	N	-0-					8
06	2250	N	1801	-0-	-449	-0-	119	1	1682	2	N	-0-					8
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	151	1	2177	2	N	-0-					8
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	167	1	2253	2	N	-0-					8
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	189	1	2252	2	N	-0-					8
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	161	1	2234	2	N	-0-					8
11	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	54	1	2016	2	N	1	1	8			8
							1	9									
12	2511	N	2048	-0-	-463	-0-	102	1	1946	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 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	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	74	1	1029	2	N	-0-					6
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	N	-0-					6
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	106	1	1562	2	N	7					13
							8	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	104	1	1582	2	N	-0-	8	1			5
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	100	1	1438	2	N	-0-					5
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	118	1	1674	2	N	-0-					5
07	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	100	1	1445	2	N	-0-					5
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	129	1	1748	2	N	-0-					5
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1739	2	N	-0-					5
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	114	1	1579	2	N	-0-					5
11	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	32	1	1174	2	N	14	1	8			18
							15	9									
12	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	76	1	1453	2	N	5	2	8			21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	2	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	613	2	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	2	N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	69	1	547	2	N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	73	1	603	2	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	77	1	615	2	N	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	74	1	527	2	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	73	1	577	2	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	14	1	8			13
							15	9									
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	59	1	544	2	N	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1400	-0-	-21	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1346	-0-	-173	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1240	-0-	-230	-0-	65	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1261	-0-	-258	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1187	-0-	-283	-0-	58	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1636	2	Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	113	1	2303	2	Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	91	1	1594	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	79	1	1517	2	Y	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 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	744 N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	694	2	N	-0-					-0-
02	696 N	602	-0-	-94	-0-	39	1	563	2	N	-0-					-0-
03	744 N	659	-0-	-85	-0-	42	1	617	2	N	-0-					-0-
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	39	1	596	2	N	-0-					-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	42	1	603	2	N	-0-					-0-
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	32	1	452	2	N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	N	-0-					-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	43	1	583	2	N	-0-					-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	2	N	-0-					-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	44	1	605	2	N	-0-					-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	16	1	584	2	N	14	1	8			13
						15	9									
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	30	1	574	2	N	3					16
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	536	-0-	-189	-0-	60	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	255	-0-	-427	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	697	2	Y	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	787	2	Y	14	1	8			13
						15	9									
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	730	2	Y	3					16
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	383	-0-	-139	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	380	-0-	-178	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	860	-0-	-40	-0-	46	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	201	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	184	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	159	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	192	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	128	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	156	1	2202	2	N	-0-					-0-
07	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	142	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	87	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	900 X	574	-0-	-326	-0-	44	1	530	2	N	-0-					-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	221	1	3060	2	N	-0-					-0-
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	69	1	2570	2	N	14	1	8			13
						15	9									
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	135	1	2580	2	N	4	1	8			16
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	142	1	1978	2	N	-0-					7
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	102	1	1466	2	N	-0-					7
03	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	93	1	1363	2	N	10					17
							11	9									
04	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	74	1	1128	2	N	-0-	11	1			6
05	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	71	1	1027	2	N	-0-					6
06	1410	N	1097	-0-	-313	-0-	72	1	1025	2	N	-0-					6
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	145	1	2096	2	N	-0-					6
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	110	1	1485	2	N	-0-					6
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	102	1	1215	2	N	-0-					6
10	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	81	1	1121	2	N	-0-					6
11	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	29	1	1064	2	N	14	1	8			19
							15	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	N	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	48	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	33	1	1134	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	817	-0-	-206	-0-	14	1	803	2	N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	43	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	804	-0-	-374	-0-	27	1	777	2	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1511	2	N	40					40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1675	-0-	-123	-0-	48	1	1627	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	909	-0-	-918	-0-	30	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	52	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1414	-0-	-787	-0-	38	1	1376	2	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	28	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	35	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	687	-0-	-739	-0-	23	1	664	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	223	1	1202	2	N	-0-					-0-
*12	1178	N	921	-0-	-257	-0-	35	1	864	2	N	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	154	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	141	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	153	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	160	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	191	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	157	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	162	1	2195	2	N	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	186	1	2218	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2225	-0-	-193	-0-	150	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	56	1	2071	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	108	1	2058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	134	1	2261	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	87	1	1495	2	Y	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	Y	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	100	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	930	-0-	-775	-0-	39	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	33	1	1849	2	N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	948	2	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	126	1	677	2	N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	N	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	635	-0-	-295	-0-	18	1	617	2	N	-0-					-0-
02	870	X	646	-0-	-224	-0-	21	1	625	2	N	-0-					-0-
03	930	X	511	-0-	-419	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	600	N	396	-0-	-204	-0-	10	1	386	2	N	-0-					-0-
05	682	N	91	-0-	-591	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	950	-0-	-73	-0-	17	1	933	2	N	-0-					-0-
09	990	N	724	-0-	-266	-0-	22	1	702	2	N	-0-					-0-
10	651	N	301	-0-	-350	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	194	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 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	1302	N	668	-0-	-634	-0-	50	1	618	2	N	-0-					57
02	1102	N	180	-0-	-922	-0-	44	1	136	2	N	-0-					57
03	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	337	1	1064	2	N	-0-					57
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	N	-0-					57
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	338	1	1172	2	N	-0-					57
06	1350	N	813	-0-	-537	-0-	55	1	758	2	N	-0-					57
07	1395	N	724	-0-	-671	-0-	60	1	664	2	N	-0-					57
08	1519	N	753	-0-	-766	-0-	45	1	708	2	N	-0-					57
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1171	2	N	-0-	57	7			-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	262	1	1254	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	70	1	963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	493	N	94	-0-	-399	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	25	1	989	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	414	-0-	-640	-0-	12	1	402	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	N	-0-					-0-
09	450	N	142	-0-	-308	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	58	1	315	2	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	280	2	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	1507	2	N	-0-					26
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	125	1	1792	2	N	-0-					26
03	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	125	1	1844	2	N	35					61
							39	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	2	N	-0-	39	1			22
05	2046	N	1559	-0-	-487	-0-	101	1	1458	2	N	-0-					22
06	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	116	1	1647	2	N	-0-					22
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	119	1	1712	2	N	-0-					22
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	N	-0-					22
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	155	1	1850	2	N	-0-					22
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	130	1	1808	2	N	-0-					22
11	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	44	1	1647	2	N	14	1	8			35
							15	9									
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	92	1	1757	2	N	5	2	8			38
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	22	1	878	2	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	24	1	755	2	N	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	19	1	672	2	N	-0-					-0-
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	12	1	651	2	N	-0-					-0-
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	21	1	673	2	N	-0-					-0-
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	122	1	659	2	N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	27	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	89	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	337	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	98	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	338	1	2399	2	N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	96	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	118	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	78	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	109	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	117	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	410	1	2047	2	N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 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	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	86	1	2910	2	N	-0-					20
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	45	1	1327	2	N	-0-					20
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	73	1	2910	2	N	-0-					20
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					20
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	50	1	1567	2	N	-0-					20
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	50	1	1748	2	N	-0-					20
08	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	27	1	1517	2	N	-0-					20
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	49	1	1556	2	N	-0-					20
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	-0-					20
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	334	1	1802	2	N	9					29
							10	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2116	2	N	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	33	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	951	-0-	-93	-0-	31	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	924	-0-	-186	-0-	23	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	90	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	50	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	89	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	61	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	199	1	909	2	N	-0-					-0-
*12	1395	N	1013	-0-	-382	-0-	69	1	938	2	N	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	7624	-0-	4624	4624	1192	1	6432	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	778	-0-	-2322	2302	30	1	748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2716	-0-	-384	552	78	1	2638	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2609	-0-	-552	-0-	85	1	2524	2	N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	73	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	85	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	70	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	28	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	60	1	1913	2	N	-0-					-0-
10	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	388	1	2094	2	N	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	104	1	2580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					17
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					17
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					17
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					17
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					17
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			N	-0-					17
07	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					17
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					17
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					17
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					17
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	1	1	8			17
							1	9									
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	42	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	232	-0-	-957	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	34	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	639	-0-	-591	-0-	20	1	619	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	899	-0-	-372	-0-	25	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	16	1	896	2	N	-0-					-0-
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	12	1	393	2	N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 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	2968	N	2540	-0-	-428	-0-	104	1	2436	2	N	-0-					98
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	99	1	1760	2	N	-0-					98
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	337	1	2249	2	N	-0-					98
04	1050	X	1020	-0-	-30	-0-	62	1	958	2	N	-0-					98
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	338	1	1740	2	N	-0-					98
06	1050	X	409	-0-	-641	-0-	43	1	366	2	N	-0-					98
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	80	1	1370	2	N	-0-					98
08	1085	X	510	-0-	-575	-0-	41	1	469	2	N	-0-					98
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	96	1	1756	2	N	-0-					98
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	88	1	1613	2	N	-0-					98
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	314	1	1529	2	N	27					125
							30	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 19,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					30
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	45	1	1342	2	N	-0-					30
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					30
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	733	2	N	-0-					30
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	422	2	N	-0-					30
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	22	1	1213	2	N	-0-					30
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	N	-0-	30	7			-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	211	1	1135	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	2	N	22					22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	36	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	32	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	603	-0-	-482	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	163	-0-	-887	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	651	-0-	-434	-0-	18	1	633	2	N	-0-					-0-
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	74	1	397	2	N	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	74	1	1830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	287	-0-	-364	-0-	8	1	279	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	2			N	-0-					-0-
04	2683	N	2087	-0-	-596	-0-	51	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	20	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	2	N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	11	-0-	-619	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
*12	651	N	17	-0-	-634	-0-	8	2	9	9	N	8					8

TOTAL GAS PROD: 12,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	69	1	2351	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	829	-0-	-534	-0-	27	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	38	1	1512	2	N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	36	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	32	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	20	1	1107	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	865	-0-	-282	-0-	29	1	836	2	N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	205	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 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	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	46	1	1555	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	19	-0-	-1634	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	927	-0-	-633	-0-	23	1	904	2	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	32	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	39	1	1370	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	21	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	594	-0-	-426	-0-	18	1	576	2	N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	54	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	162	1	871	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	N	-0-					9
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	2	N	-0-					9
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					9
04	1230	N	959	-0-	-271	-0-	23	1	936	2	N	-0-					9
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					9
06	1110	N	831	-0-	-279	-0-	26	1	805	2	N	-0-					9
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	20	1	707	2	N	-0-					9
08	930	N	707	-0-	-223	-0-	12	1	695	2	N	-0-					9
*09	840	N	710	-0-	-130	-0-	22	1	688	2	N	-0-	9	7			-0-
*10	713	N	627	-0-	-86	-0-	21	1	606	2	N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	173	1	934	2	N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	50	1	1243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	N	-0-			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	764	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	2			N	-0-			-0-
06	930	N	638	-0-	-292	-0-	20	1	618	2	N	-0-			-0-
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	17	1	577	2	N	-0-			-0-
08	713	N	542	-0-	-171	-0-	9	1	533	2	N	-0-			-0-
09	630	N	501	-0-	-129	-0-	15	1	486	2	N	-0-			-0-
10	589	N	347	-0-	-242	-0-	12	1	335	2	N	-0-			-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	96	1	518	2	N	-0-			-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	18	1	454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	53	1	2135	2	N	-0-			-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	38	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	50	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1340	-0-	-613	-0-	23	1	1317	2	N	-0-			-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	48	1	1509	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	43	1	1242	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	347	1	1873	2	N	-0-			-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	85	1	2106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1241	2	N	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	761	-0-	-355	-0-	21	1	740	2	N	-0-			-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	14	1	787	2	N	-0-			-0-
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	25	1	778	2	N	-0-			-0-
10	775	N	482	-0-	-293	-0-	16	1	466	2	N	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	157	1	846	2	N	-0-			-0-
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	25	1	624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-					17
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					17
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					17
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					17
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	74	1	2524	2	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	46	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	67	1	2691	2	N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1762	2	N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2074	2	N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	38	1	2169	2	N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	42	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	396	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	90	1	2238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	8	1	953	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
06	930	N	454	-0-	-476	-0-	20	1	434	2	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	11	1	610	2	N	-0-					-0-
09	450	N	158	-0-	-292	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	999	2	N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	169	1	749	2	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 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	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	1733	2			N	-0-					156
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					156
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					156
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					156
05	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2			N	-0-					156
06	2550 N	1703	-0-	-847	-0-	1703	2			N	-0-					156
07	2511 N	1332	-0-	-1179	-0-	1332	2			N	-0-					156
08	2573 N	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					156
*09	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1693	2			N	-0-	156	7			-0-
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	51	1	1905	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 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	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-					64
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	29	1	1192	2	N	-0-					64
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	-0-					64
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	2	N	-0-					64
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	31	1	1226	2	N	-0-					64
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	30	1	1222	2	N	-0-					64
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					64
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-					64
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	-0-	31	7			33
*10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	31	1	1165	2	N	-0-					33
11	1260	N	690	-0-	-570	-0-	47	1	642	2	N	1	1	8			33
							1	9									
12	1333	N	804	-0-	-529	-0-	69	1	735	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-1546	-0-	1244	2			N	-0-					23
02	2610	X	1237	-0-	-1373	-0-	1237	2			N	-0-					23
03	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			N	-0-					23
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					23
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					23
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					23
07	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-					23
08	2790	X	1644	-0-	-1146	-0-	1644	2			N	-0-					23
*09	2700	X	1733	-0-	-967	-0-	1733	2			N	-0-	23	7			-0-
*10	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	66	1	2442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	121	1	2314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	493	-0-	-964	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	35	1	1317	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	122	1	2323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	31	1	3509	2	N	1					82
							1	9									
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	29	1	3340	2	N	131	14	1			199
							144	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	N	26	188	1			37
							29	9									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	30	1	3388	2	N	8	8	8			37
							9	9									
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	31	1	3472	2	N	3					40
							3	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	30	1	4304	2	N	8	8	8			40
							9	9									
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	31	1	2907	2	N	-0-					40
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	31	1	3636	2	N	-0-					40
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	30	1	3315	2	N	-0-					40
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	31	1	2868	2	N	-0-					40
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	106	1	2820	2	N	75	1	8			114
							83	9									
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	91	1	1141	2	N	1					115
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					23
02	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	2			N	-0-					23
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			N	-0-					23
04	960	N	739	-0-	-221	-0-	739	2			N	-0-					23
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					23
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					23
07	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					23
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					23
*09	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-	23	7			-0-
*10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	900	N	455	-0-	-445	-0-	12	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	18	1	676	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	37	1	700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	55	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	825	-0-	-335	-0-	27	1	798	2	N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	41	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	25	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	40	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	36	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	284	1	1531	2	N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	67	1	1649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	843	-0-	-177	-0-	26	1	817	2	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	444	2	N	-0-					-0-
08	620	N	461	-0-	-159	-0-	8	1	453	2	N	-0-					-0-
09	840	N	418	-0-	-422	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-
10	465	N	137	-0-	-328	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	175	1	942	2	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					17
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					17
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					17
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					17
05	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	2			N	-0-					17
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					17
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					17
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					17
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-	17	7			-0-
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	211	1	1137	2	N	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	65	1	1601	2	N	27					27
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7942	-0-	-552	-0-	561	1	7381	2	N	-0-					-0-
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	558	1	7581	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8045	-0-	-356	-0-	541	1	7504	2	N	-0-					-0-
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	542	1	7812	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6490	-0-	-2221	-0-	450	1	6040	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6542	-0-	-1888	-0-	460	1	6082	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6601	-0-	-2110	-0-	457	1	6144	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6921	-0-	-1697	-0-	505	1	6416	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7162	-0-	-1178	-0-	582	1	6580	2	N	-0-					-0-
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	517	1	6739	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5172	-0-	-1518	-0-	164	1	5007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7409	X	4346	-0-	-3063	-0-	246	1	4100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-					15
02	638	N	443	-0-	-195	-0-	14	1	429	2	N	-0-					15
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					15
04	660	N	268	-0-	-392	-0-	7	1	261	2	N	-0-					15
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					15
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	1	1	19	2	N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	15	7			-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

01	3658 X	1607	-0-	-2051	-0-	137	1	1470	2	N	-0-					36
02	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	383	1	5073	2	N	49					85
						54	9									
03	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	405	1	5501	2	N	43					128
						47	9									
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	410	1	5799	2	N	-0-					128
05	5890 X	5631	-0-	-259	-0-	394	1	5237	2	N	-0-					128
06	5760 X	3351	-0-	-2409	-0-	249	1	3102	2	N	-0-					128
07	6417 X	5869	-0-	-548	-0-	409	1	5460	2	N	-0-					128
08	6417 X	4400	-0-	-2017	-0-	332	1	4068	2	N	-0-					128
*09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	522	1	5863	2	N	-0-	40	7			88
*10	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	495	1	6434	2	N	61	149	1			-0-
						67	9									
11	5670 X	5273	-0-	-397	-0-	167	1	5104	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	6603 X	6291	-0-	-312	-0-	342	1	5939	2	N	9	6	8			3
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 63,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	359	1	4998	2	N	-0-					41
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	326	1	4678	2	N	-0-					41
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	326	1	4804	2	N	-0-					41
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	295	1	4507	2	N	-0-					41
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	305	1	4399	2	N	-0-					41
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	284	1	4017	2	N	-0-					41
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	261	1	3760	2	N	-0-					41
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	262	1	3542	2	N	-0-					41
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	283	1	3378	2	N	-0-					41
10	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	234	1	3246	2	N	-0-					41
11	3630	X	3133	-0-	-497	-0-	80	1	2992	2	N	55	1	8			95
							61	9									
12	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	158	1	3016	2	N	2					97
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6872	-0-	-382	-0-	489	1	6383	2	N	-0-					23
02	5336	X	5132	-0-	-204	-0-	362	1	4770	2	N	-0-					23
03	7161	X	6043	-0-	-1118	-0-	413	1	5630	2	N	-0-					23
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	549	1	7926	2	N	-0-					23
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	539	1	7330	2	N	-0-					23
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	475	1	6297	2	N	-0-					23
07	8339	X	5907	-0-	-2432	-0-	412	1	5495	2	N	-0-					23
08	8339	X	7172	-0-	-1167	-0-	523	1	6649	2	N	-0-					23
09	8070	X	5304	-0-	-2766	-0-	438	1	4866	2	N	-0-					23
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	561	1	7352	2	N	11	27	1	7	7	-0-
							12	9									
11	6930	X	4407	-0-	-2523	-0-	144	1	4262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	415	1	7329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4150	-0-	-872	-0-	278	1	3872	2	N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	229	1	3290	2	N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	281	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	250	1	3811	2	N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	298	1	4305	2	N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	383	1	5413	2	N	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	302	1	4354	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	1021	-0-	-3567	-0-	70	1	951	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	450	-0-	-4560	-0-	35	1	415	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	440	-0-	-4737	-0-	30	1	410	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	376	-0-	-4634	-0-	10	1	365	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4650	X	390	-0-	-4260	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 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	3038 X	2575	-0-	-463	-0-	172	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2639 X	2378	-0-	-261	-0-	155	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	244	1	3601	2	Y	-0-					-0-
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	190	1	2898	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	229	1	3305	2	Y	-0-					-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	200	1	2824	2	Y	-0-					-0-
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	229	1	3300	2	Y	-0-					-0-
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	235	1	3185	2	Y	-0-					-0-
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	259	1	3083	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	229	1	3169	2	Y	-0-					-0-
11	3300 X	3239	-0-	-61	-0-	85	1	3153	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	164	1	3138	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

01	3348 X	2614	-0-	-734	-0-	175	1	2439	2	Y	-0-					-0-
02	2900 X	2589	-0-	-311	-0-	169	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	244	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	379	1	5789	2	Y	-0-					-0-
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	352	1	5073	2	Y	-0-					-0-
06	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	341	1	4827	2	Y	-0-					-0-
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	242	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	257	1	3480	2	Y	-0-					-0-
09	3870 X	3638	-0-	-232	-0-	282	1	3356	2	Y	-0-					-0-
10	3999 X	3798	-0-	-201	-0-	256	1	3542	2	Y	-0-					-0-
11	3870 X	3444	-0-	-426	-0-	90	1	3353	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3751 X	3568	-0-	-183	-0-	178	1	3388	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	174	1	1996	2	N	-0-					-0-
02	1885 N	1565	-0-	-320	-0-	129	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	115	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	158	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	148	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	174	1	2055	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	178	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	185	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	168	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	2100 N	2080	-0-	-20	-0-	84	1	1995	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	132	1	1930	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	590	1	7796	2	N	17					151
							19	9									
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	478	1	6429	2	N	150					301
							165	9									
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	406	1	5523	2	N	28	189	1			140
							31	9									
04	5460	X	2435	-0-	-3025	-0-	178	1	2257	2	N	-0-					140
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	592	1	8089	2	N	-0-					140
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	474	1	6280	2	N	132					272
							145	9									
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	489	1	6614	2	N	2	187	1			87
							2	9									
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	518	1	6579	2	N	-0-					87
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	554	1	6242	2	N	56					143
							62	9									
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	526	1	6865	2	N	79	187	1			35
							87	9									
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	208	1	6616	2	N	4	1	8			38
							4	9									
12	5642	X	4928	-0-	-714	-0-	275	1	4653	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 79,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	149	1	2083	2	Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	147	1	2101	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	141	1	2070	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	125	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	139	1	2009	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1902	-0-	-228	-0-	126	1	1776	2	Y	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	140	1	2018	2	Y	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	175	1	2082	2	Y	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	157	1	2179	2	Y	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	64	1	2400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	126	1	2402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7993	-0-	-1865	-0-	437	1	7556	2	N	-0-					1
02	9222	X	7457	-0-	-1765	-0-	353	1	7104	2	N	-0-					1
03	9300	X	7930	-0-	-1370	-0-	368	1	7562	2	N	-0-					1
04	9000	X	7572	-0-	-1428	-0-	352	1	7211	2	N	8	3	1			6
							9	9									
05	9207	X	7546	-0-	-1661	-0-	349	1	7191	2	N	5	3	1			8
							6	9									
06	7740	X	7164	-0-	-576	-0-	366	1	6792	2	N	5	7	1			6
							6	9									
07	7967	X	6621	-0-	-1346	-0-	337	1	6273	2	N	10	13	1			3
							11	9									
08	7936	X	7384	-0-	-552	-0-	350	1	7032	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	7560	X	7300	-0-	-260	-0-	339	1	6953	2	N	7	6	1			4
							8	9									
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	370	1	7262	2	N	9	7	1	6	7	-0-
							10	9									
11	7170	X	7115	-0-	-55	-0-	324	1	6790	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7533	X	7452	-0-	-81	-0-	576	1	6870	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 89,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	171	1	2378	2	Y	-0-					8
02	2378	N	2075	-0-	-303	-0-	135	1	1940	2	Y	-0-					8
03	3100	N	3375	-0-	275	275	214	1	3150	2	Y	10					18
							11	9									
04	3000	N	2940	-0-	-60	215	181	1	2759	2	Y	-0-	11	1			7
05	2930	N	2715	-0-	-215	-0-	176	1	2539	2	Y	-0-					7
06	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	162	1	2298	2	Y	-0-					7
07	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	181	1	2612	2	Y	-0-					7
08	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	210	1	2837	2	Y	-0-					7
09	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	202	1	2411	2	Y	-0-					7
10	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	168	1	2332	2	Y	-0-					7
11	2940	X	2317	-0-	-623	-0-	60	1	2242	2	Y	14	1	8			20
							15	9									
12	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	124	1	2365	2	Y	8	5	8			23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 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	3100	N	2044	-0-	-1056	1167	137	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2193	-0-	-707	460	143	1	2050	2	Y	-0-					-0-
03	2900	N	2440	-0-	-460	-0-	155	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	123	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	193	1	2778	2	Y	-0-					-0-
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	160	1	2259	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	165	1	2377	2	Y	-0-					-0-
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	177	1	2391	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2160	-0-	-180	-0-	167	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	1444	-0-	-974	-0-	97	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	62	1	2324	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	89	1	1698	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

01	7099	X	6683	-0-	-416	-0-	365	1	6318	2	N	-0-					1
02	6641	X	6161	-0-	-480	-0-	291	1	5870	2	N	-0-					1
03	7316	X	6678	-0-	-638	-0-	310	1	6368	2	N	-0-					1
04	7080	X	5691	-0-	-1389	-0-	265	1	5414	2	N	11	4	1			8
							12	9									
05	7316	X	6329	-0-	-987	-0-	293	1	6025	2	N	10	5	1			13
							11	9									
06	6480	X	5650	-0-	-830	-0-	288	1	5354	2	N	7	10	1			10
							8	9									
07	6665	X	5890	-0-	-775	-0-	299	1	5574	2	N	15	20	1			5
							17	9									
08	6665	X	6612	-0-	-53	-0-	313	1	6296	2	N	3	3	1			5
							3	9									
09	6120	X	6002	-0-	-118	-0-	278	1	5712	2	N	11	9	1			7
							12	9									
10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	309	1	6070	2	N	11	10	1	8	7	-0-
							12	9									
11	6390	X	5506	-0-	-884	-0-	251	1	5254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	499	1	5944	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 74,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2542	-0-	-0-	-0-	139	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	142	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	142	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	126	1	2584	2	N	3	1	1			2
							3	9									
05	3193	X	1614	-0-	-1579	-0-	75	1	1536	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	3090	X	1208	-0-	-1882	-0-	62	1	1146	2	N	-0-	1	1			2
07	3193	X	1081	-0-	-2112	-0-	55	1	1024	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	3069	X	1762	-0-	-1307	-0-	84	1	1678	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	2700	X	1870	-0-	-830	-0-	87	1	1783	2	N	-0-					-0-
*10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2006	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	178	1	2123	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	355	1	6143	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5545	-0-	-632	-0-	262	1	5283	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5696	-0-	-1403	-0-	264	1	5432	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5399	-0-	-1471	-0-	248	1	5071	2	N	73	19	1			54
							80	9									
05	7099	X	4716	-0-	-2383	-0-	215	1	4420	2	N	74	46	1			82
							81	9									
06	6300	X	3792	-0-	-2508	-0-	192	1	3559	2	N	37	30	1			89
							41	9									
07	5921	X	4370	-0-	-1551	-0-	219	1	4085	2	N	60	42	1			107
							66	9									
08	5704	X	4356	-0-	-1348	-0-	207	1	4149	2	N	-0-	32	1			75
*09	5400	X	5009	-0-	-391	-0-	233	1	4775	2	N	1	44	1	32	7	-0-
							1	9									
*10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	249	1	4886	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	251	1	4641	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	554	1	6237	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 62,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	272	1	4703	2	Y	-0-					1
02	4147 X	3662	-0-	-485	-0-	173	1	3489	2	Y	-0-					1
03	4309 X	2665	-0-	-1644	-0-	124	1	2541	2	Y	-0-					1
04	4350 X	2417	-0-	-1933	-0-	113	1	2304	2	Y	-0-					1
05	4495 X	2217	-0-	-2278	-0-	103	1	2114	2	Y	-0-					1
06	4350 X	1788	-0-	-2562	-0-	91	1	1697	2	Y	-0-					1
07	3906 X	2003	-0-	-1903	-0-	100	1	1863	2	Y	36					37
						40	9									
08	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	125	1	2514	2	Y	-0-					37
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	120	1	2462	2	Y	-0-					37
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	2	Y	-0-	37	7			-0-
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	148	1	3097	2	Y	-0-					-0-
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	216	1	2569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	31	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1131 N	721	-0-	-410	-0-	24	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	476	-0-	-574	-0-	12	1	464	2	N	-0-					-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	990 N	218	-0-	-772	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	N	-0-					-0-
08	930 N	357	-0-	-573	-0-	6	1	351	2	N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
10	589 N	213	-0-	-376	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	161	1	868	2	N	-0-					-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

01	27900 X	22222	-0-	-5678	-0-	1332	1	20890	2	N	-0-					44
02	26100 X	20116	-0-	-5984	-0-	1063	1	19053	2	N	-0-					44
03	26257 X	21908	-0-	-4349	-0-	1129	1	20779	2	N	-0-					44
04	25410 X	23018	-0-	-2392	-0-	1188	1	21830	2	N	-0-					44
05	26257 X	24791	-0-	-1466	-0-	1217	1	23574	2	N	-0-					44
06	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1223	1	20480	2	N	-0-					44
07	23777 X	20367	-0-	-3410	-0-	1125	1	19242	2	N	-0-					44
08	24800 X	21628	-0-	-3172	-0-	1096	1	20532	2	N	-0-					44
09	24000 X	21233	-0-	-2767	-0-	1101	1	20132	2	N	-0-					44
10	24800 X	21974	-0-	-2826	-0-	1184	1	20790	2	N	-0-					44
11	21690 X	21154	-0-	-536	-0-	1076	1	20058	2	N	18					62
						20	9									
12	21948 X	19033	-0-	-2915	-0-	1588	1	17445	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 259,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979 X	18997	-0-	-2982	-0-	1038	1	17959	2	N	-0-					-0-
02	20474 X	17629	-0-	-2845	-0-	834	1	16795	2	N	-0-					-0-
03	21080 X	18880	-0-	-2200	-0-	876	1	18004	2	N	-0-					-0-
04	20400 X	18308	-0-	-2092	-0-	847	1	17328	2	N	121	38	1			83
						133	9									
05	21080 X	19783	-0-	-1297	-0-	912	1	18773	2	N	89	46	1			126
						98	9									
06	18390 X	16851	-0-	-1539	-0-	857	1	15917	2	N	70	98	1			98
						77	9									
07	18910 X	17425	-0-	-1485	-0-	879	1	16382	2	N	149	121	1			126
						164	9									
08	19778 X	17669	-0-	-2109	-0-	837	1	16803	2	N	26	32	1			120
						29	9									
*09	19140 X	16813	-0-	-2327	-0-	776	1	15946	2	N	83	121	1	82	7	-0-
						91	9									
*10	19778 X	17834	-0-	-1944	-0-	858	1	16852	2	N	113	113	1			-0-
						124	9									
*11	17100 X	16934	-0-	-166	-0-	771	1	16163	2	N	-0-					-0-
12	17670 X	17280	-0-	-390	-0-	1338	1	15942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-			-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	Y	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	Y	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	Y	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-			-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	Y	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	Y	-0-			-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	Y	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-			-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 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	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
02	522 N	248	-0-	-274	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	428	-0-	-532	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

01	2697 N	2235	-0-	-462	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1917	-0-	-243	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1770	-0-	-120	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1747	-0-	-533	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 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	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 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	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 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	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	841 N	799	-0-	-42	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	435 N	225	-0-	-210	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	281	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 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	2263	N	1686	-0-	-577	-0-	1679	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	2204	N	1525	-0-	-679	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1570	-0-	-383	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 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	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

01	620	N	77	-0-	-543	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	638	N	64	-0-	-574	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2312	2	54	9	N	49	49	1			-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1861	2	13	9	N	12	12	1			-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2153	2	28	9	N	25	25	8			-0-
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2919	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2831	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3000	N	3263	-0-	263	263	3263	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3875	-0-	775	1038	3862	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	3000	N	3496	-0-	496	1534	3496	2			N	-0-					-0-
12	4615	X	3081	-0-	-1534	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1275	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1320 N	743	-0-	-577	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	162	-0-	-1171	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1705	-0-	-6	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

01	3813 X	2765	-0-	-1048	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	2775	-0-	-937	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3353	-0-	-487	-0-	3351	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	3481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3810 X	3501	-0-	-309	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	3643	-0-	-294	-0-	3642	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 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	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	348	N	264	-0-	-84	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6629	-0-	3529	3795	6629	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4641	-0-	1641	5436	4641	2			N	-0-					-0-
12	9825	X	4389	-0-	-5436	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 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	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

01	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
02	1160 N	972	-0-	-188	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
03	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
08	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	981	-0-	-166	-0-	981	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	909	2		N	-0-			-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
08	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	2		N	-0-			-0-
09	900 N	770	-0-	-130	-0-	770	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	765	-0-	-816	-0-	765	2		N	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 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	2077	N	1417	-0-	-660	-0-	1414	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 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	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	434	-0-	-376	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	187	-0-	-650	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	104	-0-	-733	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	N	6455	-0-	3555	3555	6455	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5780	-0-	2680	6235	5780	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5166	-0-	2166	8401	5166	2			Y	-0-					-0-
05	12477	X	4076	-0-	-8401	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1977	-0-	-844	-0-	1976 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2378 X	1426	-0-	-952	-0-	1426 2		Y	-0-			-0-
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		Y	-0-			-0-
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	2396	-0-	-334	-0-	2396 2		Y	-0-			-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		Y	-0-			-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2753 2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	2985	-0-	-332	-0-	2985 2		Y	-0-			-0-
11	3210 X	2665	-0-	-545	-0-	2665 2		Y	-0-			-0-
12	3317 X	2852	-0-	-465	-0-	2852 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-694	-0-	1255	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1272	-0-	-619	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1620	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	409	-0-	-311	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 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	1395 N	457	-0-	-938	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1305 N	919	-0-	-386	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	941	-0-	-51	-0-	939	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	796	-0-	-599	-0-	795	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
12	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 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	2945 X	2191	-0-	-754	-0-	2182	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2755 X	621	-0-	-2134	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2686	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3476	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3410 X	2477	-0-	-933	-0-	2474	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	3450 X	2251	-0-	-1199	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
10	3565 X	1483	-0-	-2082	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3450 X	1170	-0-	-2280	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	952	-0-	-2520	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 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	1829	N	1245	-0-	-584	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1348	-0-	-15	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	972	-0-	-228	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	846	-0-	-1014	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	907	-0-	-21	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	354	-0-	-731	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	7864	-0-	4864	4864	7864	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	9685	-0-	6585	11449	9685	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	9276	-0-	6176	17625	9276	2			Y	-0-					-0-
09	25701	X	8076	-0-	-17625	-0-	8076	2			Y	-0-					-0-
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			Y	-0-					-0-
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-471	-0-	1721	2	9	9	Y	8					8
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	8			8
03	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3005	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2553	2	1	9	Y	1	1	8			8
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	2	1	9	Y	1	1	8			8
06	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	1900	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1938	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	8			8
09	1890	N	1456	-0-	-434	-0-	1455	2	1	9	Y	1	1	8			8
10	1953	N	1426	-0-	-527	-0-	1426	2			Y	-0-					8
11	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			Y	-0-					8
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 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	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	556	-0-	-436	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3359	-0-	359	359	3359	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	11777	-0-	8677	9036	11776	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3000	N	1415	-0-	-1585	7451	1415	2			Y	-0-					-0-
07	9966	X	2515	-0-	-7451	-0-	2512	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2155	-0-	-976	-0-	2152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2929	X	1554	-0-	-1375	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1610	-0-	-1480	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	1635	-0-	-1558	-0-	1633	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3090	X	2315	-0-	-775	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2338	-0-	-855	-0-	2336	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3193	X	1940	-0-	-1253	-0-	1938	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1797	-0-	-590	-0-	1796	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2310	X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	930	-0-	-27	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	429	-0-	-501	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	847	-0-	-176	-0-	846	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3087	-0-	87	87	3087	2			Y	-0-					-0-
07	1845	N	1758	-0-	-87	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 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	186	N	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 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	1612	N	1037	-0-	-575	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	250	-0-	-1258	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	234	-0-	-882	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	249	-0-	-741	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1795	-0-	-561	-0-	1793	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3148	-0-	148	245	3148	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3079	-0-	-21	224	3079	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1633	-0-	-785	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7058	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			Y	-0-					-0-
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2311	-0-	-989	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2615	-0-	-795	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	1629	-0-	-1611	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 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	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3780	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3328	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3424	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3331	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3054	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	12	-0-	-104	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2585	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2730	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3006	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1186	-0-	-54	-0-	1184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	736	-0-	-1310	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	902	-0-	-988	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
11	2850	N	1546	-0-	-1304	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	799	-0-	-1712	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1649	-0-	-178	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1951	-0-	-1149	407	1948	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2793	N	2386	-0-	-407	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2483	-0-	-90	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	2502	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1750	-0-	-761	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3185	-0-	85	85	3183	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3000	N	3291	-0-	291	376	3291	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3309	-0-	209	585	3309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2967	-0-	-310	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2853	-0-	-237	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3484	-0-	-484	-0-	3480	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	3625	X	3042	-0-	-583	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3148	-0-	-362	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2699	-0-	-928	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3474	-0-	-6	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2117	-0-	-1513	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	2243	-0-	-1508	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2652	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
02	232 N	175	-0-	-57	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	64	-0-	-246	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	75	-0-	-255	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		Y	-0-			-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2		Y	-0-			-0-
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
12	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

01	3410 X	2155	-0-	-1255	-0-	2155	2		Y	-0-			-0-
02	3190 X	3075	-0-	-115	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	1950	-0-	-930	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	1441	-0-	-1845	-0-	1441	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	1040	-0-	-2140	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2848	-0-	-314	-0-	2848	2		Y	-0-			-0-
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1398	-0-	-81	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1011	-0-	-477	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4682	-0-	1682	1682	4682	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4170	-0-	1070	2752	4170	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4155	-0-	1155	3907	4155	2			Y	-0-					-0-
12	6463	X	2556	-0-	-3907	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-895	-0-	1770	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2200	-0-	-1	-0-	2197	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2490	X	2006	-0-	-484	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1845	-0-	-728	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1347	-0-	-1226	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1364	-0-	-946	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1805	-0-	-396	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2010	X	1173	-0-	-837	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	537	-0-	-393	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	610	-0-	-115	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

01	1674	N	470	-0-	-1204	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1086	-0-	-960	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1057	-0-	-503	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1594	-0-	-386	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	290	-0-	-733	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

01	4123	X	2646	-0-	-1477	-0-	2644	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3604	-0-	-519	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3763	-0-	-227	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4394	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
06	3990	X	2582	-0-	-1408	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4639	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	4123	X	1842	-0-	-2281	-0-	1840	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	2445	-0-	-1678	-0-	2439	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	777	-0-	-180	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

01	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1450	N	941	-0-	-509	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1004	-0-	-794	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	818	-0-	-329	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	788	-0-	-442	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	609	N	601	-0-	-8	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1230	-0-	-104	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2795	-0-	-163	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2745	-0-	-541	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1026	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	841	N	812	-0-	-29	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	650	-0-	-760	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	463	-0-	-839	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	138	-0-	-1002	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	117	-0-	-565	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2270	-0-	-1047	-0-	2266	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	3103	X	2555	-0-	-548	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2639	-0-	-678	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2029	-0-	-1181	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	699	-0-	-2618	-0-	696	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	608	-0-	-2120	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	3210	X	2797	-0-	-413	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2164	-0-	-1153	-0-	2161	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2439	-0-	-692	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3074	-0-	-491	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	3093	-0-	-242	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2544	-0-	-928	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1808	-0-	-1552	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2039	-0-	-1278	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2325	-0-	-885	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2422	-0-	-1143	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2495	-0-	-955	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1989	-0-	-1576	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
02	1537	N	1484	-0-	-53	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2564	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	1278	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	1740	N	933	-0-	-807	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	1302	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1806	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1453	-0-	-469	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1625	-0-	-235	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2511	-0-	-589	2355	2507	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2900	N	2314	-0-	-586	1769	2314	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2470	-0-	-630	1139	2470	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2457	-0-	-543	596	2457	2			Y	-0-					-0-
05	3099	N	2503	-0-	-596	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2148	-0-	-282	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2348	-0-	-142	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1648	-0-	-272	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	862	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1341	2	58	9	Y	53	53	8			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1176	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1074	2	58	9	Y	53	53	8			-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	983	2	46	9	Y	42	42	8			-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	590	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	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: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 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	403	N	98	-0-	-305	-0-	89	2	9	9	Y	8					8
02	145	N	81	-0-	-64	-0-	81	2			Y	-0-					8
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					8
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					8
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					8
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					8
07	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			Y	-0-					8
08	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			Y	-0-					8
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			Y	-0-					8
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					8
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					8
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 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	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2787	2	4	9	Y	4					4
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					4
03	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2538	2			Y	-0-					4
04	2460	N	1721	-0-	-739	-0-	1721	2			Y	-0-					4
05	2480	N	1513	-0-	-967	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	8			4
06	2460	N	1474	-0-	-986	-0-	1474	2			Y	-0-					4
07	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1684	2	1	9	Y	1	1	8			4
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	Y	1	1	8			4
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					4
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					4
12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1121	-0-	-10	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3239	-0-	-326	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	2382	-0-	-953	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	1904	-0-	-1661	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1807	-0-	-1643	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	1785	-0-	-1780	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1707	-0-	-1413	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2110	-0-	-432	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2382	-0-	-1068	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2611	-0-	-954	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

01	744	X	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2097	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2156	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2560	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2849	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
10	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2982	-0-	-18	19	2982	2			Y	-0-					-0-
12	3033	N	3014	-0-	-19	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	496	-0-	-26	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	180	-0-	-540	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2323	-0-	-777	3555	2319	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2900	N	2253	-0-	-647	2908	2253	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1870	-0-	-1230	1678	1870	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2206	-0-	-794	884	2206	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2809	-0-	-291	593	2807	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2849	N	2256	-0-	-593	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2929	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2985	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2430	N	1791	-0-	-639	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1672	-0-	-560	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	1784	-0-	-603	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1740	N	1377	-0-	-363	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1747	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1305	N	1071	-0-	-234	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2333	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2175	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2386	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	870	N	387	-0-	-483	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2704	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1703	-0-	-436	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
02	2291 N	769	-0-	-1522	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2370 N	2174	-0-	-196	-0-	2173	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
08	2449 N	1917	-0-	-532	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
09	2160 N	1876	-0-	-284	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
11	1860 N	718	-0-	-1142	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

01	2418 X	1501	-0-	-917	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
05	2387 N	1147	-0-	-1240	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1159	-0-	-791	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
08	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1220	-0-	-206	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 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	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-
02	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
05	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
07	1922 N	1339	-0-	-583	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-
08	1767 N	1220	-0-	-547	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	950	-0-	-220	-0-	950	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

01	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	775	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 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	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7303	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7395	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5006	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3628	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	780	-0-	-330	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	689	-0-	-331	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	1025	-0-	-48	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	844	-0-	-206	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	470	-0-	-670	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	265	-0-	-572	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 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	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	2565	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2900	X	2842	-0-	-58	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2408	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2940	X	1315	-0-	-1625	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	1235	-0-	-1834	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2629	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	194	-0-	-937	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	651 N	189	-0-	-462	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
02	319 N	282	-0-	-37	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2343	-0-	-1129	-0-	2334	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2173	-0-	-896	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2652	-0-	-318	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2361	-0-	-770	-0-	2354	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	3030	X	2137	-0-	-893	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1483	-0-	-1648	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2779	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	1846	-0-	-854	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	643	-0-	-2147	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

01	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	144	-0-	-494	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	171	-0-	-511	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

01	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	667	N	602	-0-	-65	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-
02	1479 N	1385	-0-	-94	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
03	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-
06	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1185	-0-	-225	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	982	-0-	-62	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	183	-0-	-194	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1609	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	646	-0-	-914	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1281	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1110	N	720	-0-	-390	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3468	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3016	X	2010	-0-	-1006	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2096	-0-	-1128	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1881	-0-	-1239	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2544	-0-	-680	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2139	X	715	-0-	-1424	-0-	714	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 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	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
05	2604 N	2469	-0-	-135	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	2294	-0-	-226	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
07	2604 N	2447	-0-	-157	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		Y	-0-			-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
02	348 N	136	-0-	-212	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	116	X	78	-0-	-38	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	90	X	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	155	X	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 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	3085	N	2498	-0-	-587	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1720	-0-	-574	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	1637	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2456	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

01	2027 N	1851	-0-	-176	-0-	1851	2		Y	-0-			-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-			-0-
03	1054 X	342	-0-	-712	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
04	1020 X	890	-0-	-130	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
05	1054 X	570	-0-	-484	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
06	1020 X	384	-0-	-636	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
07	1054 X	365	-0-	-689	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
08	930 X	737	-0-	-193	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
11	720 N	421	-0-	-299	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

01	3131 X	2509	-0-	-622	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	2302	-0-	-801	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	2401	-0-	-916	-0-	2401	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2305	-0-	-905	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
05	2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
06	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-
07	2449 X	1549	-0-	-900	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
08	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
09	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-
10	2232 X	2103	-0-	-129	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	143	-0-	-539	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	179	-0-	-481	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5287	-0-	2187	2187	5280	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	3100	N	4432	-0-	1332	3519	4425	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	3000	N	350	-0-	-2650	869	350	2			Y	-0-					-0-
10	2198	X	1329	-0-	-869	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3846	-0-	846	846	3846	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3957	-0-	857	1703	3957	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3819	-0-	719	2422	3819	2			N	-0-					-0-
09	6086	X	3664	-0-	-2422	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	1798 X	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1114	-0-	-684	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3574	-0-	474	474	3574	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2831	-0-	-169	305	2831	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3053	-0-	-47	258	3053	2			Y	-0-					-0-
11	2396 X	2138	-0-	-258	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

01	1674 N	1135	-0-	-539	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1508 N	507	-0-	-1001	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	925	-0-	-563	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2031	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1838	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1831	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1818	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
02	203 N	153	-0-	-50	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	68	-0-	-142	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	330 N	70	-0-	-260	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

01	2883 X	443	-0-	-2440	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
02	2697 X	273	-0-	-2424	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
03	1984 X	210	-0-	-1774	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3936	-0-	836	836	3936	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3437	-0-	437	1273	3437	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2795	-0-	-305	968	2795	2		Y	-0-			-0-
08	3141 X	2173	-0-	-968	-0-	2173	2		Y	-0-			-0-
09	2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	1001	-0-	-1789	-0-	1001	2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 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	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2902	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3777	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4557	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4207	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4294	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4196	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 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	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
02	2639	X	2410	-0-	-229	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2488	-0-	-332	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			Y	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	1454	-0-	-2476	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	2844	-0-	-1217	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3130	-0-	-800	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	1845	-0-	-2216	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	327	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	223	-0-	-1127	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	614	-0-	-781	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

01	3472	X	2595	-0-	-877	-0-	2588	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	2610	X	2535	-0-	-75	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	2968	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3090	X	2565	-0-	-525	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3193	X	1913	-0-	-1280	-0-	1912	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	823	-0-	-2153	-0-	822	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2580	X	2215	-0-	-365	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1238	-0-	-1738	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 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	3193 X	2450	-0-	-743	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
02	2987 X	2868	-0-	-119	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3101	-0-	-216	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
08	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2824	-0-	-386	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
10	3255 X	2828	-0-	-427	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2412	-0-	-678	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2459	-0-	-641	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

01	1209 N	903	-0-	-306	-0-	900	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1015 N	867	-0-	-148	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	927	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	930 N	737	-0-	-193	-0-	736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	900 N	692	-0-	-208	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 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	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
02	1363 N	1021	-0-	-342	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	290 X	270	-0-	-20	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	310 X	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	300 X	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	270 X	191	-0-	-79	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

01	465 N	291	-0-	-174	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	713 N	346	-0-	-367	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	690 N	161	-0-	-529	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	651 N	95	-0-	-556	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2223	-0-	-536	-0-	2216	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	2581 X	2512	-0-	-69	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
03	2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
04	2670 X	2079	-0-	-591	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2181	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2697 X	2144	-0-	-553	-0-	2142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2700 X	2410	-0-	-290	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	2501	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2700 X	1978	-0-	-722	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

01	2387 N	1039	-0-	-1348	-0-	1035	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
05	2387 N	1604	-0-	-783	-0-	1601	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2310 N	837	-0-	-1473	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2801	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2387 N	2154	-0-	-233	-0-	2153	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

01	2821 X	1242	-0-	-1579	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	2601	-0-	-220	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2340 X	2326	-0-	-14	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2212	-0-	-788	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2291	-0-	-809	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
08	2604 X	2132	-0-	-472	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
12	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	615	-0-	-98	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	665	-0-	-31	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	182	-0-	-531	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	355	-0-	-358	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-1389	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1311	-0-	-399	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	96	-0-	-324	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 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	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	348 N	143	-0-	-205	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	464 N	407	-0-	-57	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2600	-0-	-407	-0-	2596	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2813 X	2772	-0-	-41	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	2830	-0-	-80	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
07	2976 X	2947	-0-	-29	-0-	2946	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2894	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2910 X	2802	-0-	-108	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
12	2945 X	2881	-0-	-64	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	539	-0-	-918	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
06	1650 N	863	-0-	-787	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	929	-0-	-311	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	383	-0-	-487	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	487	-0-	-443	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2222	-0-	-754	-0-	2219	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	2790 N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
05	2852 N	2755	-0-	-97	-0-	2753	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2640 N	2627	-0-	-13	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
07	2728 N	2723	-0-	-5	-0-	2722	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2699	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 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	2449 N	1280	-0-	-1169	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
02	1856 N	1123	-0-	-733	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1264	-0-	-596	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 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	3596 X	1735	-0-	-1861	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	1211	-0-	-1718	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		Y	-0-			-0-
04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	2153	-0-	-1474	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		Y	-0-			-0-
07	4154 X	2330	-0-	-1824	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	2842	-0-	-1312	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	2337	-0-	-1817	-0-	2337	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	2705	-0-	-1315	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2		N	-0-			-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09	510 N	199	-0-	-311	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	465 N	160	-0-	-305	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
09	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	968	-0-	-202	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
03	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	1557	2		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1494	-0-	-428	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1253	-0-	-577	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
07	1612 N	422	-0-	-1190	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	128	-0-	-1360	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
09	1260 N	57	-0-	-1203	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
02	1189 N	1144	-0-	-45	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	882	-0-	-258	-0-	882	2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2		Y	-0-			-0-
08	1054 N	871	-0-	-183	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
09	870 N	694	-0-	-176	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
02	1044 N	787	-0-	-257	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	638	-0-	-478	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	447	-0-	-633	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	399	-0-	-438	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
06	630 N	348	-0-	-282	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	113	-0-	-247	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2		N	-0-			-0-
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

01	2790 N	2647	-0-	-143	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
02	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-
03	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
04	2610 N	2189	-0-	-421	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
05	2914 N	2230	-0-	-684	-0-	2230	2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	1961	-0-	-379	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
07	2263 N	1876	-0-	-387	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
11	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
12	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		Y	-0-			-0-
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
05	2201 X	1153	-0-	-1048	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	1083	-0-	-1047	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		Y	-0-			-0-
09	2130 X	1412	-0-	-718	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		Y	-0-			-0-
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 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	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	189	-0-	-130	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4630	-0-	1630	1630	4611	2	19	9	N	17	17	1			-0-
05	3100	N	3763	-0-	663	2293	3750	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3000	N	3014	-0-	14	2307	3008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4692	X	2385	-0-	-2307	-0-	2378	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2497	-0-	-603	939	2497	2			Y	-0-					-0-
02	3042	X	2103	-0-	-939	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	1127	-0-	-1725	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	778	-0-	-1982	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1730	-0-	-1122	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2144	-0-	-616	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1366	-0-	-1394	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2149	-0-	-703	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	1927	-0-	-833	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 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	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
02	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
03	1550 X	1538	-0-	-12	-0-	1538	2		Y	-0-			-0-
04	1500 X	820	-0-	-680	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
05	1550 X	242	-0-	-1308	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
08	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

01	1550 N	893	-0-	-657	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
02	1073 N	1060	-0-	-13	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		Y	-0-			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-
11	1830 N	1009	-0-	-821	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1063	-0-	-735	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 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	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
05	3038 X	2885	-0-	-153	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3323	-0-	323	323	3323	2			Y	-0-					-0-
10	1610 N	1287	-0-	-323	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	893	-0-	-2047	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	1511	-0-	-1527	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2715	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	667 N	447	-0-	-220	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	586	-0-	-134	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3100 N	4116	-0-	1016	1016	4116	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3374	-0-	374	1390	3374	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2848	-0-	-252	1138	2848	2			Y	-0-					-0-
11	3756 X	2618	-0-	-1138	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 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	3162 X	2923	-0-	-239	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	2329	-0-	-600	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	1247	-0-	-1853	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2036	-0-	-878	-0-	2036	2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	2895	2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2600	-0-	-400	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

01	992 N	894	-0-	-98	-0-	894	2		N	-0-			-0-
02	928 N	859	-0-	-69	-0-	859	2		N	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09	900 N	802	-0-	-98	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2		N	-0-			-0-
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-			-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 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	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	261 N	164	-0-	-97	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	483	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 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	2635 N	2066	-0-	-569	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	2784 N	2242	-0-	-542	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2883 N	2826	-0-	-57	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	2760 N	2654	-0-	-106	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2790 N	2621	-0-	-169	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2315	-0-	-115	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2821 N	2187	-0-	-634	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

01	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	609 N	511	-0-	-98	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	806 N	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	361	-0-	-848	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	443	-0-	-907	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	360 N	240	-0-	-120	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2876	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4875	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3044	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1770 X	1449	-0-	-321	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4118	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3000 N	4116	-0-	1116	1116	4114	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	3100 N	4149	-0-	1049	2165	4149	2			Y	-0-					-0-
11	4867 X	2702	-0-	-2165	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 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	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	277	-0-	-323	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

01	1395 N	634	-0-	-761	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	1305 N	934	-0-	-371	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1539	-0-	-414	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2905	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2465 X	1546	-0-	-919	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2108	-0-	-527	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	1896	-0-	-654	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2604 N	1916	-0-	-688	-0-	1914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2550 N	2031	-0-	-519	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2573 N	2010	-0-	-563	-0-	2009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1609	-0-	-499	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 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	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-			-0-
08	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
10	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2		Y	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-			-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2064	-0-	-478	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	1515	-0-	-686	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		Y	-0-			-0-
05	2418 N	2372	-0-	-46	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-
09	2460 N	2182	-0-	-278	-0-	2182	2		Y	-0-			-0-
10	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
11	2370 N	2013	-0-	-357	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
12	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1263	-0-	-349	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	1537	N	925	-0-	-612	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	881	-0-	-349	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	788	-0-	-421	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 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	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1939	-0-	-4	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2167	-0-	-778	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2755 X	1601	-0-	-1154	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
04	2100 X	1854	-0-	-246	-0-	1847	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2170 X	1305	-0-	-865	-0-	1301	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2250 N	1652	-0-	-598	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2291	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
12	2387 N	1626	-0-	-761	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 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	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1137	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1211	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	522 N	423	-0-	-99	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 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	2635 X	2481	-0-	-154	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
03	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2424	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2427	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2511 N	2394	-0-	-117	-0-	2390	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2478	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	2412	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
12	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2602	-0-	-777	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	2649	-0-	-1092	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3195	-0-	-804	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3203	-0-	-667	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2493	-0-	-627	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2627	-0-	-583	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2244	-0-	-756	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1149	-0-	-1114	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	944	-0-	-796	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	836	-0-	-869	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	950	-0-	-848	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1079	-0-	-871	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	544	-0-	-476	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	1403	-0-	-250	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1413	-0-	-417	-0-	1413	2		Y	-0-			-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-			-0-
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		Y	-0-			-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

01	682 N	477	-0-	-205	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	213	-0-	-237	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 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	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	595	-0-	-217	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 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	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	749	-0-	-451	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	917	-0-	-163	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1904	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1953	N	1523	-0-	-430	-0-	1521	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1701	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1609	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 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	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
04	810 N	633	-0-	-177	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2		N	-0-			-0-
06	810 N	392	-0-	-418	-0-	392	2		N	-0-			-0-
07	651 N	410	-0-	-241	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08	651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
04	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1060	-0-	-440	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	959	-0-	-467	-0-	959	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
05	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		Y	-0-			-0-
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
08	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-			-0-
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		Y	-0-			-0-
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 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	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1608	-0-	-132	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
09	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1312	-0-	-428	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

01	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 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	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
02	3393 X	2793	-0-	-600	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2830	-0-	-380	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3147	-0-	-63	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2910	-0-	-407	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2758	-0-	-512	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2678	-0-	-701	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2822	-0-	-328	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2696	-0-	-466	-0-	2696	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 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	3658 X	2327	-0-	-1331	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
02	3422 X	1161	-0-	-2261	-0-	1161	2		Y	-0-			-0-
03	3007 X	2995	-0-	-12	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	2636	-0-	-304	-0-	2636	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	201	-0-	-3612	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
08	3813 X	237	-0-	-3576	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	406 N	380	-0-	-26	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			-0-
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	2		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2		N	-0-			-0-
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 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	3100 N	4354	-0-	1254	1564	4354	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	3191	-0-	291	1855	3191	2			Y	-0-					-0-
03	4472 X	2617	-0-	-1855	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
04	2310 X	1626	-0-	-684	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
05	2387 X	1613	-0-	-774	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
06	2310 X	1236	-0-	-1074	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
07	2387 X	1475	-0-	-912	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
08	2387 X	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	1620 X	1052	-0-	-568	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
10	1612 X	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
11	2190 N	1508	-0-	-682	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

01	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	406 N	331	-0-	-75	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	8075	-0-	4975	4975	8075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

01	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1351	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1421 N	1035	-0-	-386	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	639	-0-	-477	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1171	-0-	-193	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
02	1160 N	1112	-0-	-48	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		Y	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	493 N	351	-0-	-142	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	2		N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

01	992 N	980	-0-	-12	-0-	978	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	957 N	914	-0-	-43	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	979	-0-	-13	-0-	978	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
08	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2		Y	-0-			-0-
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	821	-0-	-760	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	891	-0-	-588	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1147	N	547	-0-	-600	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 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	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1234	-0-	-13	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2785	-0-	-5	-0-	2777	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2612	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2852	N	2273	-0-	-579	-0-	2271	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2730	N	2649	-0-	-81	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	2580	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2847	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3100	N	3794	-0-	694	694	3793	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3000	N	2695	-0-	-305	389	2695	2			Y	-0-					-0-
10	2908	N	2519	-0-	-389	-0-	2517	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 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	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

01	2294 X	1974	-0-	-320	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	2146 X	2045	-0-	-101	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3346	-0-	346	346	3346	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3222	-0-	122	468	3222	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3353	-0-	253	721	3353	2			N	-0-					-0-
09	3466 X	2745	-0-	-721	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	1909	-0-	-311	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1911	-0-	-383	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2966	-0-	-258	-0-	2963	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3120 X	2716	-0-	-404	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	2877	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3131 X	2775	-0-	-356	-0-	2772	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	2712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 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	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 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	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	899 N	585	-0-	-314	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2432	-0-	-234	-0-	2431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
03	2883 N	2566	-0-	-317	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
05	2883 N	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
06	2490 N	2090	-0-	-400	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
07	2604 N	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
11	2640 N	2460	-0-	-180	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
12	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3461	-0-	361	361	3461	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3871	-0-	871	1232	3871	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3822	-0-	722	1954	3822	2			Y	-0-					-0-
08	5458	X	3504	-0-	-1954	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	609	N	372	-0-	-237	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2909	-0-	-501	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
02	3190 X	2959	-0-	-231	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2993	-0-	-67	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	2994	-0-	-306	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		Y	-0-			-0-
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		Y	-0-			-0-
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		Y	-0-			-0-
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

01	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1464	-0-	-160	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1411	-0-	-179	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	5150	-0-	2150	2150	5150	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	5642	-0-	2542	4692	5642	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	5081	-0-	1981	6673	5081	2			Y	-0-					-0-
09	11614 X	4941	-0-	-6673	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	1114	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	1055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1410 N	1268	-0-	-142	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 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	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
02	1914 N	851	-0-	-1063	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 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	372 X	246	-0-	-126	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	261 X	148	-0-	-113	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	248 X	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	240 X	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754 N	2083	-0-	-671	-0-	2080	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2233 N	1857	-0-	-376	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1850	-0-	-413	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1723	-0-	-287	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2100 N	1493	-0-	-607	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2547	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 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	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	2		Y	-0-			-0-
04	2661 N	2625	-0-	-36	-0-	2624	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
06	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-			-0-
07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		Y	-0-			-0-
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
09	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-
10	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 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	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	493 N	383	-0-	-110	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	630 N	385	-0-	-245	-0-	384	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 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	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	2392	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2581 X	2352	-0-	-229	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
03	2666 X	2298	-0-	-368	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2490 X	1791	-0-	-699	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
07	2511 X	1901	-0-	-610	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
08	2418 X	1064	-0-	-1354	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
09	2490 X	1108	-0-	-1382	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	2573 X	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
11	2490 X	1125	-0-	-1365	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
12	1891 X	1105	-0-	-786	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1888	-0-	-542	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1828	-0-	-125	-0-	1822	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3467	-0-	367	367	3467	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3451	-0-	451	818	3451	2			Y	-0-					-0-
05	3964	X	3146	-0-	-818	-0-	3145	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1472	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1247	N	1000	-0-	-247	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	904	-0-	-274	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	859	-0-	-461	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	290 N	205	-0-	-85	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-					-0-
04	2890 N	2881	-0-	-9	-0-	2878	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2977	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2795	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2853	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	348 N	215	-0-	-133	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1808	-0-	-579	-0-	1806	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
05	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2310 N	2159	-0-	-151	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
07	2387 N	2101	-0-	-286	-0-	2099	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2190 N	1967	-0-	-223	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
12	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 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	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
12	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	682	N	407	-0-	-275	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2937	-0-	-63	38	2937	2			Y	-0-					-0-
10	2964	N	2926	-0-	-38	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 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	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1442	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	941	-0-	-578	-0-	940	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1681	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	448	-0-	-575	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	152	-0-	-313	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	884	-0-	-449	-0-	884	2		Y	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	545	-0-	-354	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
08	899 N	110	-0-	-789	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	25	-0-	-1205	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
10	558 N	28	-0-	-530	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
02	1479 N	981	-0-	-498	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	786	-0-	-795	-0-	786	2		Y	-0-			-0-
04	1530 N	787	-0-	-743	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
05	1054 N	760	-0-	-294	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	5610	-0-	2610	2610	5610	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	4883	-0-	1783	4393	4883	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3836	-0-	736	5129	3836	2		Y	-0-			-0-
09	8833 X	3704	-0-	-5129	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
02	1827 N	1806	-0-	-21	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
03	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2		Y	-0-			-0-
08	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-
10	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2		Y	-0-			-0-
11	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 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	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	706	-0-	-19	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2589	-0-	-1193	-0-	2585	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3538 X	3156	-0-	-382	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2644	-0-	-859	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2770	-0-	-530	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3874	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2885	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3782 X	3335	-0-	-447	-0-	3333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3660 X	3119	-0-	-541	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	2990	-0-	-792	-0-	2989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420 X	3037	-0-	-383	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 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	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
02	2175 N	1872	-0-	-303	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
09	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	2233	-0-	-247	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
11	2190 N	1516	-0-	-674	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
12	2449 N	1719	-0-	-730	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6446	-0-	3346	3346	6446	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5407	-0-	2407	5753	5407	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5731	-0-	2631	8384	5725	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	12981	X	4597	-0-	-8384	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4593	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4198	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2190	-0-	-73	-0-	2184	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2146	N	1932	-0-	-214	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1807	-0-	-293	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1878	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 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	4836 X	3474	-0-	-1362	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	4524 X	4161	-0-	-363	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	1775	-0-	-2844	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	858	-0-	-3612	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	1089	-0-	-3530	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	1025	-0-	-3265	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	1123	-0-	-3310	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	1050 X	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1116 X	776	-0-	-340	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

01	1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
02	1247 N	1074	-0-	-173	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
10	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	21	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 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	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3744	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3847	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3800	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3464	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

01	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2334	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2494 N	1971	-0-	-523	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
04	2250 N	2006	-0-	-244	-0-	2002	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1978	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2280 N	1862	-0-	-418	-0-	1860	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2215	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1767	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	2232 N	1619	-0-	-613	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	2040 N	1606	-0-	-434	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

01	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3059	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2067	-0-	-903	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3570	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
06	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3288	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
08	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2929	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	3330 X	2905	-0-	-425	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2911	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
12	3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3362	-0-	262	262	3361	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2350	N	2088	-0-	-262	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

01	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2754	-0-	-639	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2779	-0-	-848	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2579	-0-	-751	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2434	-0-	-896	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2289	-0-	-981	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	464 N	429	-0-	-35	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	639	-0-	-111	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	1015 N	529	-0-	-486	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	1050 N	289	-0-	-761	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	614	-0-	-440	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	1333 N	958	-0-	-375	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

01	3007 X	2119	-0-	-888	-0-	2116	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2378 N	1931	-0-	-447	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2739	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3161	-0-	61	61	3159	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2728 N	2412	-0-	-316	-0-	2411	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3053	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2910 X	2869	-0-	-41	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 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	13365 X	3405	-0-	-9960	-0-	3402	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3277	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2566	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2808	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2870	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

01	3100 N	3127	-0-	27	3301	3127	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2739	-0-	-161	3140	2739	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2358	-0-	-742	2398	2358	2			N	-0-					-0-
04	4328 X	1930	-0-	-2398	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2378	-0-	-112	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	2149	-0-	-455	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-430	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1671	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1549	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
08	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1489	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1397	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	541	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	870	N	723	-0-	-147	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	930	N	711	-0-	-219	-0-	708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 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	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	15	-0-	-667	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	384	2		N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	434 N	241	-0-	-193	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	493 N	440	-0-	-53	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2		N	-0-			-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

01	2294 N	1493	-0-	-801	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	743	-0-	-697	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1547	-0-	-282	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1252	-0-	-368	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	134	-0-	-1126	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1999	-0-	-295	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-101	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-			-0-
03	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
04	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	981	-0-	-259	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	1084	-0-	-356	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

01	2573 N	1491	-0-	-1082	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-
05	1736 N	192	-0-	-1544	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3080	-0-	80	80	3080	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3458	-0-	358	438	3458	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2931	-0-	-169	269	2931	2		Y	-0-			-0-
09	2490 X	1510	-0-	-980	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
10	2573 X	1529	-0-	-1044	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
11	2490 X	1991	-0-	-499	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
12	2573 X	2192	-0-	-381	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2860	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2349	X	1708	-0-	-641	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1575	-0-	-936	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1463	-0-	-967	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1719	-0-	-792	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	N	1480	-0-	-950	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1953	N	1502	-0-	-451	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1151	-0-	-1279	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1071	-0-	-448	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2305	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2316	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1920	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7462	-0-	4462	4462	7460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3100	N	5224	-0-	2124	6586	5224	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4460	-0-	1360	7946	4460	2			N	-0-					-0-
09	11687	X	3741	-0-	-7946	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	261	N	138	-0-	-123	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2195	-0-	-885	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2490	N	2319	-0-	-171	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2542	N	2120	-0-	-422	-0-	2118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2310	N	1940	-0-	-370	-0-	1936	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1468	-0-	-175	-0-	1466	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1363	N	1269	-0-	-94	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1829	-0-	-1271	119	1827	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2900 N	2784	-0-	-116	3	2784	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4792	-0-	1692	1695	4792	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3639	-0-	639	2334	3639	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3857	-0-	757	3091	3855	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	6497 X	3406	-0-	-3091	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
07	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3909	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

01	3751 X	3146	-0-	-605	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
02	3509 X	2440	-0-	-1069	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
03	3751 X	3499	-0-	-252	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	4860 X	3713	-0-	-1147	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
05	5022 X	2875	-0-	-2147	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
06	4860 X	3531	-0-	-1329	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
07	5022 X	3333	-0-	-1689	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
08	5022 X	3466	-0-	-1556	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
09	4860 X	3298	-0-	-1562	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
10	5022 X	2840	-0-	-2182	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
11	4860 X	2078	-0-	-2782	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

01	3100 N	3034	-0-	-66	2174	3034	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2223	-0-	-677	1497	2223	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1894	-0-	-1206	291	1894	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	1758	-0-	-642	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	1824	-0-	-563	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	2147	-0-	-163	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 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	1922	N	851	-0-	-1071	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3977	-0-	977	977	3977	2			N	-0-					-0-
05	2706	N	1729	-0-	-977	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2286	-0-	-294	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2134	-0-	-532	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2120	-0-	-460	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1881	-0-	-399	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 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	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	3153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3306	X	3153	-0-	-153	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3092	-0-	-178	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2284	-0-	-940	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2292	-0-	-798	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2429	-0-	-764	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 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	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3178	-0-	278	278	3178	2			Y	-0-					-0-
03	3065	N	2787	-0-	-278	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2111	-0-	-772	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2013	-0-	-627	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
10	2139	X	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 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	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
02	667 N	495	-0-	-172	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2		Y	-0-			-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

01	4712 X	2373	-0-	-2339	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
02	3915 X	2686	-0-	-1229	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	3052	-0-	-203	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
04	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2933	-0-	-12	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
08	3038 X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2797	-0-	-143	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	2444	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

01	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 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	1922 N	1613	-0-	-309	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
10	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1630	-0-	-260	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2833	-0-	-453	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3074 X	2813	-0-	-261	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2557	-0-	-667	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2584	-0-	-536	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2373	-0-	-634	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2142	-0-	-768	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2477	-0-	-530	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 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	3100 N	2540	-0-	-560	3965	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	2175	-0-	-725	3240	2175	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2176	-0-	-924	2316	2176	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2719	-0-	-281	2035	2719	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3855	-0-	755	2790	3849	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	3000 N	3948	-0-	948	3738	3948	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3677	-0-	577	4315	3675	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8055 X	3740	-0-	-4315	-0-	3738	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 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	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1506	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1711	N	1493	-0-	-218	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1597	-0-	-418	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1504	-0-	-596	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1503	-0-	-636	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1850	-0-	-490	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 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	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3060	-0-	160	160	3060	2			Y	-0-					-0-
03	2827	N	2667	-0-	-160	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1752	-0-	-821	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2490	X	2120	-0-	-370	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2091	-0-	-482	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1842	-0-	-731	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1352	-0-	-778	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1487	-0-	-714	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 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	1798	N	680	-0-	-1118	-0-	679	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1827	N	1224	-0-	-603	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1302	N	341	-0-	-961	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	314	-0-	-585	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	187	-0-	-743	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 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	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	377	N	318	-0-	-59	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1935	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1812	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 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	1488	N	735	-0-	-753	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	694	-0-	-31	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			-0-
02	551 N	509	-0-	-42	-0-	509	2		N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2		N	-0-			-0-
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2153	-0-	-427	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2240	-0-	-333	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2165	-0-	-295	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2361	-0-	-181	-0-	2361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
02	174 N	74	-0-	-100	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1863	-0-	-214	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1885 N	1834	-0-	-51	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	1516	-0-	-824	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	1656	-0-	-514	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1149	-0-	-771	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	805	-0-	-776	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1404	-0-	-396	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1589	-0-	-333	-0-	1583	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2175 N	1402	-0-	-773	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1391	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	1213	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1323	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

01	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
02	2204 N	1627	-0-	-577	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	1663	-0-	-677	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1703	-0-	-487	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2302	-0-	-240	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

01	2852 X	2542	-0-	-310	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
02	2784 X	2567	-0-	-217	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2721	-0-	-100	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2608	-0-	-152	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2452	-0-	-400	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	2593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2999	-0-	-411	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2486	-0-	-704	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2848	-0-	-272	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2910 X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	2832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2850 X	2080	-0-	-770	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	991	-0-	-89	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

01	1798 N	1345	-0-	-453	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
03	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
11	1770 N	1646	-0-	-124	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 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	1736	N	1002	-0-	-734	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3463	-0-	463	463	3463	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3705	-0-	605	1068	3705	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2783	-0-	-217	851	2783	2			Y	-0-					-0-
07	2735	X	1884	-0-	-851	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1420	-0-	-500	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
10	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1470	-0-	-450	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1554	-0-	-430	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	842	-0-	-429	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	699	-0-	-501	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	840	N	571	-0-	-269	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2782	-0-	-1682	-0-	2773	2	9	9	Y	8					8
02	4176	X	3769	-0-	-407	-0-	3769	2			Y	-0-					8
03	4464	X	3812	-0-	-652	-0-	3812	2			Y	-0-					8
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5573	2	1	9	Y	1	1	8			8
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6861	2	1	9	Y	1	1	8			8
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4387	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	4464	X	3510	-0-	-954	-0-	3509	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	4464	X	3376	-0-	-1088	-0-	3375	2	1	9	Y	1	1	8			8
09	4320	X	3243	-0-	-1077	-0-	3242	2	1	9	Y	1	1	8			8
10	4464	X	3209	-0-	-1255	-0-	3209	2			Y	-0-					8
11	4320	X	3204	-0-	-1116	-0-	3204	2			Y	-0-					8
12	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	3259	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 46,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1102	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1094	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	1047	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1110	N	994	-0-	-116	-0-	993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1020	N	538	-0-	-482	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	908	-0-	-281	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1374	-0-	-300	-0-	1368	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2080	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5624	-0-	2524	2524	5624	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5966	-0-	2966	5490	5935	2	31	9	N	28	28	1			-0-
05	3100	N	5931	-0-	2831	8321	5910	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	13856	X	5535	-0-	-8321	-0-	5503	2	32	9	N	29	29	8			-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4912	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4149	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3854	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3460	2	44	9	N	40	40	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 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	3100	N	2666	-0-	-434	1231	2664	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2900	N	2482	-0-	-418	813	2482	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2365	-0-	-735	78	2365	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2059	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2753	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2354	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2465	N	2326	-0-	-139	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	522	N	418	-0-	-104	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2838	-0-	-138	-0-	2837	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2784	X	2340	-0-	-444	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2641	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	725	N	653	-0-	-72	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	777	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	990	N	596	-0-	-394	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	868	N	532	-0-	-336	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2531	-0-	-569	-0-	2525	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2784 X	2082	-0-	-702	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	2763	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2820 X	2391	-0-	-429	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2563	-0-	-351	-0-	2561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2914 X	2263	-0-	-651	-0-	2261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	1092	-0-	-10	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

01	2604 X	2545	-0-	-59	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
02	2784 N	2086	-0-	-698	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
03	2790 N	2364	-0-	-426	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
04	2460 N	2280	-0-	-180	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
05	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
07	2356 N	2077	-0-	-279	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
08	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	2310 N	1833	-0-	-477	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3089	-0-	89	89	3089	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3991	-0-	891	980	3991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 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	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
05	2139 X	1769	-0-	-370	-0-	1768	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2070 X	2043	-0-	-27	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3275	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1288	-0-	-482	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1166	-0-	-934	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	918	-0-	-415	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

01	2418 X	1841	-0-	-577	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2262 X	2072	-0-	-190	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2201 N	2106	-0-	-95	-0-	2103	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1916	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1981	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2550 N	1542	-0-	-1008	-0-	1536	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1759	-0-	-161	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	82	-0-	-158	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

01	2463 N	2236	-0-	-227	-0-	2234	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2186	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	266	-0-	-540	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	522	N	230	-0-	-292	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2102	-0-	-130	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
02	2088 X	2041	-0-	-47	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
03	2232 X	2174	-0-	-58	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	1889	-0-	-281	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1862	-0-	-238	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1 9	N	1	1 1	49 7	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
02	1827 N	1803	-0-	-24	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1979	-0-	-211	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	1866	-0-	-397	-0-	1866	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 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	2511 X	1422	-0-	-1089	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	2349 X	597	-0-	-1752	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2430 X	1888	-0-	-542	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2197	-0-	-314	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	1919	-0-	-592	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	2086	-0-	-344	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	2360	-0-	-151	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1919	-0-	-251	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

01	3596 X	2975	-0-	-621	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	3364 X	2613	-0-	-751	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	2313	-0-	-1190	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2219	-0-	-1021	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2308	-0-	-1040	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2217	-0-	-903	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 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	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	464 N	391	-0-	-73	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

01	1395 N	582	-0-	-813	-0-	578	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	426	-0-	-1124	-0-	424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1274	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	434 N	323	-0-	-111	-0-	321	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1200 N	648	-0-	-552	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	411	-0-	-860	-0-	408	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

01	2666 X	2147	-0-	-519	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
02	2697 N	2279	-0-	-418	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
08	2821 N	2807	-0-	-14	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	2591	-0-	-109	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
10	2883 N	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
11	2730 N	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 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	2542	N	845	-0-	-1697	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	780	-0-	-1598	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	959	-0-	-684	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	792	-0-	-738	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	590	-0-	-712	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1309	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1296	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 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	3100	N	2496	-0-	-604	5789	2496	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1922	-0-	-978	4811	1922	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2184	-0-	-916	3895	2184	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2634	-0-	-366	3529	2633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3100	N	2461	-0-	-639	2890	2460	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3000	N	3173	-0-	173	3063	3172	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3100	N	2919	-0-	-181	2882	2918	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3100	N	2544	-0-	-556	2326	2543	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	5029	X	2703	-0-	-2326	-0-	2702	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-1055	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
03	1829 X	1607	-0-	-222	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
04	1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1561	-0-	-454	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
09	1740 N	1408	-0-	-332	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

01	2821 N	2005	-0-	-816	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4609	-0-	1509	1509	4609	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3053	-0-	53	1562	3047	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	3100 N	3911	-0-	811	2373	3909	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5755 X	3382	-0-	-2373	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3345	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2821 X	2251	-0-	-570	-0-	2249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3311	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

01	2015 N	866	-0-	-1149	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	1682 N	899	-0-	-783	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
05	1736 N	1052	-0-	-684	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	2040 X	838	-0-	-1202	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	2108 X	280	-0-	-1828	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	2108 X	301	-0-	-1807	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	2040 X	275	-0-	-1765	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	1798 X	210	-0-	-1588	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	1380 X	160	-0-	-1220	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1399	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1376	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1204	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1209	N	919	-0-	-290	-0-	918	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 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	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4798	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4266	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4235	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4243	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	725	N	349	-0-	-376	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	810	N	535	-0-	-275	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	600	N	172	-0-	-428	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	638	N	187	-0-	-451	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7300	-0-	4300	4300	7280	2	20	9	N	18	18	1			-0-
05	3100	N	4504	-0-	1404	5704	4494	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3000	N	3313	-0-	313	6017	3310	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8904	X	2887	-0-	-6017	-0-	2881	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2479	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2825	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1591	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1953 N	1353	-0-	-600	-0-	1350	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1860 N	738	-0-	-1122	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	713	-0-	-651	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	737	-0-	-875	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
02	551 N	402	-0-	-149	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
10	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	443	-0-	-217	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

01	527 N	244	-0-	-283	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	464 N	224	-0-	-240	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1833	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1566	N	1207	-0-	-359	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1209	-0-	-321	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 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	3100 N	3477	-0-	377	377	3477	2		N	-0-			-0-
02	2412 N	2035	-0-	-377	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
03	2821 N	2377	-0-	-444	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2173	-0-	-587	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2084	-0-	-768	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2072	-0-	-688	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
08	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
09	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2253	-0-	-599	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2235	-0-	-617	-0-	2235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1096	-0-	-423	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1157	-0-	-313	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	1059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 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	2077 N	1579	-0-	-498	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1777	-0-	-173	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1461	-0-	-609	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	914	-0-	-698	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1352	-0-	-156	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 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	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1256	-0-	-154	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1257	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 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	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

01	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
02	725 N	649	-0-	-76	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
06	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	609 N	505	-0-	-104	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	527 N	222	-0-	-305	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

01	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2732	-0-	-429	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2734	-0-	-536	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2503	-0-	-317	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2439	-0-	-475	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	2501	-0-	-229	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	2054	-0-	-526	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

01	1829 N	1159	-0-	-670	-0-	1158	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	1454	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1770 N	1485	-0-	-285	-0-	1484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1272	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1519 N	1286	-0-	-233	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2140	-0-	-960	569	2137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2900	N	2333	-0-	-567	2	2333	2			Y	-0-					-0-
03	2636	N	2634	-0-	-2	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2104	-0-	-326	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2073	-0-	-469	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1585	-0-	-585	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 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	3658	X	2801	-0-	-857	-0-	2800	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3364	X	2505	-0-	-859	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2126	-0-	-1346	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1901	-0-	-1459	-0-	1899	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3472	X	2341	-0-	-1131	-0-	2339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	2675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2670	X	2050	-0-	-620	-0-	2048	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1833	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 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	2573	X	1472	-0-	-1101	-0-	1470	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2836	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2944	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2773	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2490	X	2262	-0-	-228	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2214	-0-	-359	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	38	-0-	-382	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 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	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1291	-0-	-599	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
07	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
08	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
09	1290 N	746	-0-	-544	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	903	-0-	-1143	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
11	1920 N	989	-0-	-931	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

01	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3883	-0-	-54	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-			-0-
07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3708	-0-	-229	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3610	-0-	-327	-0-	3610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1712	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	1682 N	1521	-0-	-161	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-			-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-			-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2		Y	-0-			-0-
09	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-
10	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	1840	2		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3150	X	3113	-0-	-37	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2423	-0-	-832	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2771	-0-	-619	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6160	-0-	3160	3160	6160	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4534	-0-	1434	4594	4519	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
06	3000	N	5357	-0-	2357	6951	5357	2			Y	-0-					-0-
07	11606	X	4655	-0-	-6951	-0-	4648	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3823	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2830	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 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	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	2837	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	2712	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2852	N	2699	-0-	-153	-0-	2696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2760	N	2663	-0-	-97	-0-	2662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2821	N	2587	-0-	-234	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2670	N	2338	-0-	-332	-0-	2334	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
03	1674 N	1365	-0-	-309	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	557	-0-	-793	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		Y	-0-			-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3674	-0-	574	574	3674	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3394	-0-	294	868	3394	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3122	-0-	122	990	3122	2		Y	-0-			-0-
10	3955 X	2965	-0-	-990	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-			-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

01	620 X	530	-0-	-90	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
07	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
09	540 N	208	-0-	-332	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 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	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	2897	-0-	-467	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2627	-0-	-969	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	2940	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3270	X	2874	-0-	-396	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2730	-0-	-649	-0-	2729	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 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	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	1732	-0-	-675	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1803	-0-	-181	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1795	-0-	-189	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1658	-0-	-382	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1507	-0-	-384	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
10	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3105	-0-	5	5	3105	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

01	1984 N	1246	-0-	-738	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2		Y	-0-			-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		Y	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-			-0-
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

01	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	2261	-0-	-233	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-			-0-
07	2666 X	2562	-0-	-104	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
08	2666 X	2427	-0-	-239	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-
09	2580 N	2453	-0-	-127	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
10	2573 N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3357	-0-	257	257	3357	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3883	-0-	783	1883	3883	2		Y	-0-			-0-
02	4808 X	2925	-0-	-1883	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		Y	-0-			-0-
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		Y	-0-			-0-
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-			-0-
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

01	3131 X	2797	-0-	-334	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	2788	-0-	-141	-0-	2788	2		Y	-0-			-0-
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2740	-0-	-380	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2		Y	-0-			-0-
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

01	2139 N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1480	-0-	-530	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	1376	-0-	-763	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1511	-0-	-559	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1480	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8109	-0-	5009	5009	8106	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3100	N	6029	-0-	2929	7938	6027	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3000	N	4865	-0-	1865	9803	4865	2			N	-0-					-0-
10	13742	X	3939	-0-	-9803	-0-	3938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2142	-0-	-196	-0-	2135	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2166	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	1993	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2282	-0-	-818	3629	2281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2900	N	2472	-0-	-428	3201	2472	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3108	-0-	8	3209	3108	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2596	-0-	-404	2805	2596	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3015	-0-	-85	2720	3015	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2746	-0-	-254	2466	2746	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2731	-0-	-369	2097	2731	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2403	-0-	-697	1400	2403	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2197	-0-	-803	597	2197	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2112	-0-	-616	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2502	-0-	-350	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
02	3393 X	2439	-0-	-954	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3092	-0-	-225	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
08	3317 X	2547	-0-	-770	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2459	-0-	-751	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	1917	-0-	-1083	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3160	-0-	-312	-0-	3158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3248 X	1621	-0-	-1627	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	2736	-0-	-474	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2590	-0-	-572	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2938	-0-	-302	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2864	-0-	-484	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	2181	-0-	-1167	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2470	-0-	-568	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	1373	-0-	-1567	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1990	-0-	-1110	135	1987	2	3	9	N	3	3	1			27
02	2051 N	1916	-0-	-135	-0-	1916	2			N	-0-					27
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					27
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	N	2	2	1			27
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4	4	8			27
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			27
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2146	2	4	9	N	4	4	8			27
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	N	5	5	8			27
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2535	2	8	9	N	7	7	8			27
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					27
11	2640 N	2270	-0-	-370	-0-	2270	2			N	-0-					27
12	2635 N	2550	-0-	-85	-0-	2550	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2406	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2675	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3615	-0-	515	1004	3611	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	3000	N	4147	-0-	1147	2151	4147	2			Y	-0-					-0-
12	6980	X	4829	-0-	-2151	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1061	-0-	-41	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2514	-0-	-216	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2945	N	2864	-0-	-81	-0-	2863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2850	N	2611	-0-	-239	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	2790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87 N	20	-0-	-67	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

01	3503 X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	2483	-0-	-817	-0-	2481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3082	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3390 X	2505	-0-	-885	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	2661	-0-	-842	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3410 X	2844	-0-	-566	-0-	2843	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2970 X	2670	-0-	-300	-0-	2667	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2516	-0-	-244	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1243	-0-	-700	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1481	-0-	-529	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1435	-0-	-115	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1366	-0-	-344	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	850	-0-	-545	-0-	849	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1247	N	931	-0-	-316	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	806	-0-	-403	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2617	-0-	-235	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
02	2697 N	2671	-0-	-26	-0-	2671	2		Y	-0-			-0-
03	2914 N	2830	-0-	-84	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
05	2852 N	2745	-0-	-107	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
06	2730 N	2659	-0-	-71	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
07	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-
08	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
09	2670 N	2547	-0-	-123	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
10	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
11	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	2560	2		Y	-0-			-0-
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 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	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
02	841 N	507	-0-	-334	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		Y	-0-			-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
09	1920 N	1067	-0-	-853	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
10	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1161	-0-	-249	-0-	1161	2		Y	-0-			-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-780	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1179	-0-	-464	-0-	1179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3823	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3770	X	3315	-0-	-455	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3442	-0-	-588	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3581	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3612	-0-	-387	-0-	3611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3900	X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 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	372	X	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	346	-0-	-1004	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	327	-0-	-108	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	378	-0-	-372	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3182	-0-	182	182	3182	2			N	-0-					-0-
05	2301	N	2119	-0-	-182	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5389	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4901	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	533	-0-	-211	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	166	-0-	-356	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	193	-0-	-317	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 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	3503 X	2074	-0-	-1429	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	3277 X	2323	-0-	-954	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2545	-0-	-365	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	1066	-0-	-1941	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	918	-0-	-2089	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
09	2670 X	1125	-0-	-1545	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	1017	-0-	-1618	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	2550 X	629	-0-	-1921	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	1178 X	622	-0-	-556	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 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	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	1604	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1680 N	992	-0-	-688	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1138	-0-	-474	-0-	1137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3319	-0-	319	319	3319	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4409	-0-	1309	1628	4409	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4646	-0-	1646	3274	4646	2			N	-0-					-0-
07	7710 X	4436	-0-	-3274	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	2265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2542	X	1892	-0-	-650	-0-	1890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2542	X	2289	-0-	-253	-0-	2287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2460	X	1876	-0-	-584	-0-	1873	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2542	X	1356	-0-	-1186	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1786	-0-	-494	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	667	N	583	-0-	-84	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	744	N	564	-0-	-180	-0-	563	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1821	-0-	-256	-0-	1814	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1944	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2011	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1556	-0-	-521	-0-	1554	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1950	N	943	-0-	-1007	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 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	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	261	N	174	-0-	-87	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3540	-0-	540	540	3540	2			N	-0-					-0-
12	2776	N	2236	-0-	-540	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 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	2325	N	1947	-0-	-378	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	893	-0-	-1398	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	1098	-0-	-1351	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1195	-0-	-695	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	115	3207	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	2506	N	2391	-0-	-115	-0-	2382	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2875	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
10	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1953	-0-	-417	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 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	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	1459	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	92	3192	2			N	-0-					-0-
04	2404	N	2312	-0-	-92	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1835	-0-	-55	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1076	-0-	-877	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 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	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	988	-0-	-114	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	940	-0-	-362	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2391	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2217	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-65	-0-	1111	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1102 N	944	-0-	-158	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1061	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1150	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1636	-0-	-69	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1682 N	1510	-0-	-172	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1770 N	1559	-0-	-211	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 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	2821	X	867	-0-	-1954	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
02	2639	X	677	-0-	-1962	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	558	-0-	-2263	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			Y	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	363	-0-	-2458	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7180	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2344	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2460	N	2296	-0-	-164	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1035	-0-	-345	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	417	-0-	-153	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 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	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1799	-0-	-57	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

01	3720 X	3071	-0-	-649	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	3121	-0-	-156	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3179	-0-	-169	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2697	-0-	-543	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	2873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3120 X	2745	-0-	-375	-0-	2744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

01	4557 X	1906	-0-	-2651	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
02	4263 X	1694	-0-	-2569	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2120	-0-	-850	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	1995	-0-	-1074	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	3990 X	2204	-0-	-1786	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	3782	-0-	-341	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
09	2190 X	1515	-0-	-675	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	1425	-0-	-2512	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 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	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	1914	N	1308	-0-	-606	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1529	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2190	N	1848	-0-	-342	-0-	1845	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	2015	N	1470	-0-	-545	-0-	1468	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1592	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3190	-0-	-313	-0-	3188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3277	X	3209	-0-	-68	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3074	-0-	-429	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2311	-0-	-689	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	1794	-0-	-1306	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1400	-0-	-2165	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	1252	-0-	-2083	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2291	-0-	-1274	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1799	-0-	-421	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2421	-0-	-1029	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 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	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	551 N	449	-0-	-102	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3604	-0-	-147	-0-	3598	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	3509 X	3231	-0-	-278	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3525	-0-	-45	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3626	-0-	-63	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	3382	-0-	-369	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
12	3720 X	2638	-0-	-1082	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2270	-0-	-303	-0-	2268	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2407 X	2323	-0-	-84	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2618	-0-	-292	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
09	2610 X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
10	2759 X	2491	-0-	-268	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 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	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1049	-0-	-372	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	990	-0-	-374	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1419	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	1392	N	1164	-0-	-228	-0-	1162	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1380	N	1038	-0-	-342	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	1905	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2220	N	1700	-0-	-520	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1351	-0-	-726	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	495	-0-	-665	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	547	-0-	-1158	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	536	-0-	-664	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 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	1829 N	1469	-0-	-360	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
02	1711 N	1422	-0-	-289	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1475	-0-	-595	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3421	-0-	321	321	3421	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3171	-0-	71	392	3171	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2775	-0-	-225	167	2775	2		N	-0-			-0-
10	2787 X	2620	-0-	-167	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
12	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	2605	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

01	2077 N	1737	-0-	-340	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
05	2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2120	2		Y	-0-			-0-
06	2040 N	1938	-0-	-102	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1619	-0-	-421	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 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	2418	X	2068	-0-	-350	-0-	2067	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2088	N	1752	-0-	-336	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1775	-0-	-519	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

01	3596	X	2196	-0-	-1400	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	1826	-0-	-1538	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2435	-0-	-625	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2130	-0-	-1032	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2120	-0-	-940	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2284	-0-	-413	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 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	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	810	-0-	-510	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	760	-0-	-604	-0-	759	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 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	2292	-0-	-808	971	2290	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2900	N	2370	-0-	-530	441	2370	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2675	-0-	-425	16	2675	2			N	-0-					-0-
04	2351	N	2335	-0-	-16	-0-	2332	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

01	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	Y	-0-			-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2	Y	-0-			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	-0-			-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	Y	-0-			-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	1308	2	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1186	-0-	-824	-0-	1186	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1172	-0-	-843	-0-	1172	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	573	-0-	-667	-0-	573	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

01	2015 X	1916	-0-	-99	-0-	1916	2		Y	-0-			-0-
02	1885 X	1571	-0-	-314	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		Y	-0-			-0-
06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		Y	-0-			-0-
08	2015 X	1682	-0-	-333	-0-	1682	2		Y	-0-			-0-
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
02	1189 N	652	-0-	-537	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2605	-0-	-433	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3235	-0-	335	335	3235	2			Y	-0-					-0-
03	2980	N	2645	-0-	-335	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2156	-0-	-882	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2233	-0-	-557	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	750	N	466	-0-	-284	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	589	-0-	-461	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 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	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1003	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	899	-0-	-248	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	736	-0-	-344	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	628	-0-	-457	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

01	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1218 N	1120	-0-	-98	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	644	-0-	-646	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2101	-0-	-193	-0-	2099	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2146 X	1751	-0-	-395	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2010 N	1198	-0-	-812	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1423	-0-	-623	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1494	-0-	-242	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	601	-0-	-732	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

01	2821 X	2165	-0-	-656	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
02	2639 X	2175	-0-	-464	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
03	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2280 X	2241	-0-	-39	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
05	2325 X	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
06	2250 X	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

01	3007 X	2586	-0-	-421	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
02	2813 X	2594	-0-	-219	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2601	-0-	-219	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
06	2850 X	2433	-0-	-417	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
07	2883 X	2639	-0-	-244	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
08	2883 X	2541	-0-	-342	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2670 X	2431	-0-	-239	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
11	2550 X	2471	-0-	-79	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1337	-0-	-171	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	696 N	655	-0-	-41	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1191	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3530	-0-	-221	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	3434	-0-	-75	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3518	-0-	-233	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3221	-0-	-319	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 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	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2509	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
03	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
05	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 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	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2694	-0-	-322	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3263	-0-	-67	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2608	-0-	-722	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2676	-0-	-765	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	3106	-0-	-164	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

01	1271 N	703	-0-	-568	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
02	1711 N	709	-0-	-1002	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3187	-0-	187	187	3187	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	511	-0-	-233	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
06	2280 N	354	-0-	-1926	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
07	2573 X	929	-0-	-1644	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
08	2573 X	495	-0-	-2078	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
09	2490 X	235	-0-	-2255	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
10	930 X	917	-0-	-13	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	842	-0-	-212	-0-	842	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	874	-0-	-273	-0-	874	2		N	-0-			-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	779	-0-	-492	-0-	779	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1972 N	1885	-0-	-87	-0-	1883	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2232 N	2009	-0-	-223	-0-	2007	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1950 N	1944	-0-	-6	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2108 N	655	-0-	-1453	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	2580 N	1895	-0-	-685	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

01	1333 N	872	-0-	-461	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
02	1421 N	1171	-0-	-250	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
06	1560 N	1119	-0-	-441	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
10	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1604	-0-	-316	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	140	-0-	-480	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2881	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	2581	N	2463	-0-	-118	-0-	2461	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2820	N	2454	-0-	-366	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2423	-0-	-243	-0-	2420	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 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	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1097	-0-	-730	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1556	-0-	-454	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1171	-0-	-813	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2955	-0-	-61	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2325	-0-	-705	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2683	-0-	-417	2375	2683	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2132	-0-	-768	1607	2132	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2256	-0-	-844	763	2256	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2246	-0-	-754	9	2246	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1964	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1788	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1573	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1562	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4006	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3557	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3286	X	2852	-0-	-434	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3180	X	2092	-0-	-1088	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3286	X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1778	-0-	-1402	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1554	-0-	-1732	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1932	-0-	-331	-0-	1921	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1660	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
07	2294 N	1996	-0-	-298	-0-	1995	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2220 N	1414	-0-	-806	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2170	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

01	2325 N	1774	-0-	-551	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	2465 N	2445	-0-	-20	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2297	-0-	-338	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
06	2430 N	2103	-0-	-327	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
08	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2157	-0-	-199	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
11	2190 N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
12	2263 N	1617	-0-	-646	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

01	3100 N	2425	-0-	-675	1673	2424	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900 N	2059	-0-	-841	832	2059	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2385	-0-	-715	117	2385	2			Y	-0-					-0-
04	2370 N	2132	-0-	-238	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
05	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2226	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2340 N	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
08	2232 N	1978	-0-	-254	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
10	2418 N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 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	7988	X	3145	-0-	-4843	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2283	-0-	-385	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2041	-0-	-656	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	831	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5923	-0-	2823	2988	5920	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3100	N	3672	-0-	572	3560	3670	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	7189	X	3629	-0-	-3560	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3663	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-93	-0-	1952	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1890	N	1711	-0-	-179	-0-	1710	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2046	N	1625	-0-	-421	-0-	1623	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1590	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-131	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
05	930 N	37	-0-	-893	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	460	-0-	-470	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2053	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
05	2077 N	1859	-0-	-218	-0-	1858	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1706	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2462	-0-	-1320	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
02	3538 X	3128	-0-	-410	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3029	-0-	-753	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3039	-0-	-621	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2552	-0-	-688	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2321	-0-	-1027	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2139	-0-	-891	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	2061	-0-	-822	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	2700 X	2004	-0-	-696	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
12	2790 X	2067	-0-	-723	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1745	-0-	-84	-0-	1737	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1891 N	1636	-0-	-255	-0-	1634	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1757	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	1590 N	1411	-0-	-179	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1568	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 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	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	2250 X	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	930	-0-	-1395	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	1173	-0-	-1077	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	345	-0-	-1980	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	611	-0-	-1714	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	1929	-0-	-396	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-713	-0-	2262	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
03	2821 N	2641	-0-	-180	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
05	2945 N	2786	-0-	-159	-0-	2785	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2217	-0-	-573	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
10	2821 N	2635	-0-	-186	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
12	2790 N	2103	-0-	-687	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	609 N	328	-0-	-281	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	354	-0-	-297	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2748	-0-	-383	-0-	2742	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2929 X	2696	-0-	-233	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2811	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2850 X	2783	-0-	-67	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2880 X	2540	-0-	-340	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	377 N	317	-0-	-60	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

01	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	435 N	331	-0-	-104	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02	580 N	510	-0-	-70	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-			-0-
04	690 N	318	-0-	-372	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

01	961 N	732	-0-	-229	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
02	841 N	738	-0-	-103	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-			-0-
08	806 N	632	-0-	-174	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

01	5859 X	4448	-0-	-1411	-0-	4448	2		Y	-0-			-0-
02	5481 X	5387	-0-	-94	-0-	5387	2		Y	-0-			-0-
03	5859 X	5540	-0-	-319	-0-	5540	2		Y	-0-			-0-
04	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	5433	2		Y	-0-			-0-
05	5828 X	5391	-0-	-437	-0-	5391	2		Y	-0-			-0-
06	5640 X	4865	-0-	-775	-0-	4865	2		Y	-0-			-0-
07	5766 X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2		Y	-0-			-0-
08	5611 X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2		Y	-0-			-0-
09	5430 X	4912	-0-	-518	-0-	4912	2		Y	-0-			-0-
10	5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236	2		Y	-0-			-0-
11	5130 X	5022	-0-	-108	-0-	5022	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	4968	-0-	-333	-0-	4968	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 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	771 N	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	1031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1860 N	1257	-0-	-603	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1590 N	638	-0-	-952	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	419	-0-	-604	-0-	417	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1230 N	356	-0-	-874	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	651 N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

01	2914 X	1610	-0-	-1304	-0-	1609	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2697 X	2688	-0-	-9	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
05	2883 N	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
06	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3254	-0-	154	154	3254	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	4637	-0-	1637	1791	4637	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	4273	-0-	1173	2964	4273	2			Y	-0-					-0-
11	7284 X	4320	-0-	-2964	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2489	-0-	-611	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

01	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3466	-0-	366	366	3466	2			Y	-0-					-0-
04	2846 N	2480	-0-	-366	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1410 X	1234	-0-	-176	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
09	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2500	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1885	N	1834	-0-	-51	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1504	-0-	-573	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2987	-0-	-361	-0-	2980	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	3016	X	2900	-0-	-116	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3549	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4240	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4081	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3226	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	3279	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3052	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1850	-0-	-1250	3390	1849	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	N	1728	-0-	-1172	2218	1728	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1722	-0-	-1378	840	1722	2			Y	-0-					-0-
04	2539	N	1699	-0-	-840	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1089	-0-	-561	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2563	-0-	-723	-0-	2561	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2668 X	2416	-0-	-252	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2796	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	2682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2700 X	2663	-0-	-37	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 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	2542 X	2100	-0-	-442	-0-	2097	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2581 N	2136	-0-	-445	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2626	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2852 N	2769	-0-	-83	-0-	2767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2640 N	2534	-0-	-106	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
10	2759 N	2643	-0-	-116	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760 N	2610	-0-	-150	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 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	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	3475	-0-	575	575	3475	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3028	-0-	-72	503	3028	2			N	-0-					-0-
04	2915 X	2412	-0-	-503	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 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	2449	N	2113	-0-	-336	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3840	-0-	740	740	3840	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2722	-0-	-278	462	2722	2			Y	-0-					-0-
05	2724	N	2262	-0-	-462	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2093	-0-	-847	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2027	-0-	-1011	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2001	-0-	-1037	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2088	-0-	-642	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1976	-0-	-124	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2358	-0-	-184	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2379	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2364	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2250	N	1801	-0-	-449	-0-	1800	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2480	N	2195	-0-	-285	-0-	2191	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2318	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2191	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1828	-0-	-435	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 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	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2267	-0-	-111	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2148	-0-	-312	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2134	-0-	-284	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1970	-0-	-370	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2048	-0-	-112	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
10	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1624	-0-	-484	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-1218	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
02	2900	N	3109	-0-	209	209	3109	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	2941	-0-	-159	50	2941	2		Y	-0-			-0-
04	2106	N	2056	-0-	-50	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-
05	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		Y	-0-			-0-
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
09	1290	X	934	-0-	-356	-0-	934	2		Y	-0-			-0-
10	1333	X	1211	-0-	-122	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2		Y	-0-			-0-
12	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

01	589	X	458	-0-	-131	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
02	464	N	414	-0-	-50	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
02	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
07	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
08	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	525	-0-	-560	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 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	1364 N	838	-0-	-526	-0-	825	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1012	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2394	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1890 N	1265	-0-	-625	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1210	-0-	-340	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2130 N	797	-0-	-1333	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2191	-0-	-909	3045	2190	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2900 N	1986	-0-	-914	2131	1986	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2161	-0-	-939	1192	2161	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2144	-0-	-856	336	2144	2			N	-0-					-0-
05	2467 N	2131	-0-	-336	-0-	2130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2955	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2920	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2914	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
11	2130 N	1898	-0-	-232	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
12	2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

01	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
07	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
08	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
09	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1378	-0-	-172	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1340	2			Y	-0-					-0-
02	1595 N	893	-0-	-702	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1605	-0-	-131	-0-	1599	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1537 N	1457	-0-	-80	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	1204	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1830 N	1543	-0-	-287	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1604	-0-	-287	-0-	1601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 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	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
03	2046 N	1844	-0-	-202	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-
04	1920 N	1242	-0-	-678	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1356	-0-	-566	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		Y	-0-			-0-
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1822	-0-	-131	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

01	3100 N	4310	-0-	1210	1735	4310	2		Y	-0-			-0-
02	4830 X	3095	-0-	-1735	-0-	3095	2		Y	-0-			-0-
03	2759 X	2067	-0-	-692	-0-	2067	2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	1889	-0-	-781	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
05	2759 X	1822	-0-	-937	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	1864	-0-	-806	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
07	2759 X	1843	-0-	-916	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
08	2759 X	1670	-0-	-1089	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
09	2670 X	1866	-0-	-804	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	1889	-0-	-870	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	1503	-0-	-1167	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-
12	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 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	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	1177	-0-	-70	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 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	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3913	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2636	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1731	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
11	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3187	-0-	-378	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3335 X	3083	-0-	-252	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2996	-0-	-569	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2814	-0-	-606	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2661	-0-	-873	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2804	-0-	-482	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2267	-0-	-740	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2606	-0-	-244	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2025	-0-	-825	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 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	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
02	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1437	-0-	-423	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		Y	-0-			-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		Y	-0-			-0-
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

01	2170 N	1141	-0-	-1029	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-			-0-
02	2146 X	1910	-0-	-236	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-
03	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-
04	2220 X	1812	-0-	-408	-0-	1812	2		Y	-0-			-0-
05	2046 N	1815	-0-	-231	-0-	1815	2		Y	-0-			-0-
06	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
08	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-
09	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 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	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2280 N	1503	-0-	-777	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1591	-0-	-517	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2040 N	1695	-0-	-345	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2040 N	1627	-0-	-413	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	629	-0-	-91	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	744 N	569	-0-	-175	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 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	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2179	-0-	-549	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2093	-0-	-547	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2095	-0-	-385	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 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	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1143	-0-	-365	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	406	-0-	-704	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	876	-0-	-550	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2523	-0-	-608	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2621	-0-	-308	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3050	-0-	-130	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2425	-0-	-861	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2688	-0-	-492	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	949	-0-	-240	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	965	-0-	-115	-0-	964	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1080 N	963	-0-	-117	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	844	-0-	-272	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	930 N	901	-0-	-29	-0-	900	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

01	2821 X	2254	-0-	-567	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
02	2233 N	2067	-0-	-166	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
05	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
06	2430 N	2265	-0-	-165	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
11	2460 N	2089	-0-	-371	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
12	2418 N	2102	-0-	-316	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

01	2976 X	2318	-0-	-658	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2187	-0-	-820	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2623	-0-	-384	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
09	2580 X	2572	-0-	-8	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	2373	-0-	-262	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1663	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1711	N	1381	-0-	-330	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2570	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1980	N	1756	-0-	-224	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1083	-0-	-808	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1114	-0-	-715	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

01	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3225	-0-	-574	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2896	-0-	-1165	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2651	-0-	-1249	-0-	2650	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	3175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3390	X	2658	-0-	-732	-0-	2657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441	X	2838	-0-	-603	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

01	2821	X	1460	-0-	-1361	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
02	2639	X	1824	-0-	-815	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2450	-0-	-280	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2283	-0-	-538	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1922	-0-	-538	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1488	-0-	-806	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2022	-0-	-438	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1184	-0-	-614	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	641	-0-	-1033	-0-	641	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	810	-0-	-330	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	667	-0-	-387	-0-	667	2		N	-0-			-0-
08	651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09	810 N	469	-0-	-341	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	682 N	501	-0-	-181	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11	540 N	434	-0-	-106	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

01	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
02	1276 N	1247	-0-	-29	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-			-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-			-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		Y	-0-			-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	840 N	659	-0-	-181	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2161	-0-	-660	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	2755 N	2396	-0-	-359	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3423	-0-	323	323	3423	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2789	-0-	-211	112	2788	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2573 N	2319	-0-	-254	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2692	-0-	-158	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 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	4123 X	2974	-0-	-1149	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3464	-0-	-473	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3498	-0-	-312	-0-	3497	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4309 X	3464	-0-	-845	-0-	3463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4170 X	3932	-0-	-238	-0-	3931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4309 X	3326	-0-	-983	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3138	-0-	-792	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3501	-0-	-560	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3645	-0-	-285	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3774	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2539	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2813	N	2630	-0-	-183	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2712	-0-	-109	-0-	2710	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2640	N	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	2690	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2470	-0-	-289	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	1987	-0-	-623	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	1977	-0-	-906	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	982	-0-	-1374	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2204	X	814	-0-	-1390	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1514	-0-	-616	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
05	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	1349	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2100	N	1667	-0-	-433	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1295	-0-	-39	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1250	-0-	-331	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	925	-0-	-222	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	570	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	551	N	397	-0-	-154	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1038	-0-	-574	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1761	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2080	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2038	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	1671	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1980	N	1550	-0-	-430	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	1630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1674	N	1061	-0-	-613	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1560	N	1253	-0-	-307	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	1308	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2000	-0-	-635	-0-	1998	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2259	-0-	-500	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2088	-0-	-578	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2322	-0-	-499	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 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	4898 X	4560	-0-	-338	-0-	4556	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
04	4740 X	4135	-0-	-605	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
05	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
06	4740 X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
07	4898 X	4088	-0-	-810	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
08	4898 X	4089	-0-	-809	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
09	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
11	4080 X	4008	-0-	-72	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

01	2046 X	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1334 N	1254	-0-	-80	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
07	2325 N	1537	-0-	-788	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
08	2108 N	1260	-0-	-848	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	853	-0-	-377	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	2325 N	1137	-0-	-1188	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

01	3317 X	2778	-0-	-539	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2730	-0-	-344	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
09	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9710	-0-	-241	-0-	9695	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	9309	X	9150	-0-	-159	-0-	9146	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	10230	X	9448	-0-	-782	-0-	9445	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	9900	X	9331	-0-	-569	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9703	-0-	-527	-0-	9695	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	9600	X	9367	-0-	-233	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9633	-0-	-163	-0-	9632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9703	X	8943	-0-	-760	-0-	8941	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	9390	X	9100	-0-	-290	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9152	-0-	-551	-0-	9148	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	9360	X	7844	-0-	-1516	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7954	-0-	-1687	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5471	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	5104	X	4352	-0-	-752	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5173	-0-	-283	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5133	-0-	-147	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5268	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4600	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4622	-0-	-508	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4626	-0-	-654	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 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	5270	X	4510	-0-	-760	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
02	4930	X	3138	-0-	-1792	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
10	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3460	-0-	-920	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4694	-0-	-483	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7576	-0-	-2003	-0-	7573	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8961 X	7190	-0-	-1771	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
03	9238 X	8493	-0-	-745	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	8790 X	8140	-0-	-650	-0-	8134	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	8866 X	8389	-0-	-477	-0-	8380	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	8220 X	7377	-0-	-843	-0-	7374	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8616	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	8494 X	6374	-0-	-2120	-0-	6370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	8130 X	7148	-0-	-982	-0-	7137	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	8618 X	7184	-0-	-1434	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
11	8340 X	7867	-0-	-473	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	8618 X	8211	-0-	-407	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

01	3813 X	3392	-0-	-421	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3567 X	2867	-0-	-700	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
03	3813 X	2912	-0-	-901	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3094	-0-	-596	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
10	3813 X	3749	-0-	-64	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
05	3472 X	3316	-0-	-156	-0-	3314	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3530	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5503	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
12	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	840	N	761	-0-	-79	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	979	-0-	-401	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 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	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 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	1364	N	920	-0-	-444	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	855	-0-	-189	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	718	-0-	-362	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
02	1595 N	1564	-0-	-31	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 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	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	1905	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1711 N	1663	-0-	-48	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1890 N	1618	-0-	-272	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 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	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
02	1653 N	1548	-0-	-105	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
04	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
05	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
06	2220 X	1333	-0-	-887	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	2294 X	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
10	2294 X	1509	-0-	-785	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3241	-0-	141	141	3231	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2124	N	1983	-0-	-141	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	780	X	217	-0-	-563	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	806	X	10	-0-	-796	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	780	X	10	-0-	-770	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1323	-0-	-11	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1001	-0-	-349	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1844	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1319	-0-	-451	-0-	1308	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1388	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1330	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1366	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1350	N	1024	-0-	-326	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1426	N	875	-0-	-551	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	869	-0-	-451	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 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	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
02	3219	X	2817	-0-	-402	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3218	-0-	-533	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1585	-0-	-864	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
02	2146	N	2009	-0-	-137	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3067	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2897	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2624	-0-	-259	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1960	-0-	-241	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
03	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
04	2100 X	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
05	2263 X	1796	-0-	-467	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
07	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3204	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3915 X	3011	-0-	-904	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	2653	-0-	-1532	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5399	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4495 X	4489	-0-	-6	-0-	4487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4495 X	4237	-0-	-258	-0-	4233	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4350 X	4270	-0-	-80	-0-	4263	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4495 X	3398	-0-	-1097	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3736	-0-	-614	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	4178	-0-	-317	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2375	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2340 N	2034	-0-	-306	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2387 N	1708	-0-	-679	-0-	1707	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2550 N	1735	-0-	-815	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
10	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	1811	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5619	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5336 X	5136	-0-	-200	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
03	5766 X	5524	-0-	-242	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
04	5580 X	5252	-0-	-328	-0-	5250	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5766 X	5478	-0-	-288	-0-	5476	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	5430 X	5133	-0-	-297	-0-	5132	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6272	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	5310 X	5031	-0-	-279	-0-	5028	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	5766 X	4077	-0-	-1689	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
11	5580 X	3496	-0-	-2084	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
12	5766 X	3918	-0-	-1848	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

01	3193 X	2190	-0-	-1003	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	2755 X	1959	-0-	-796	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	2542 X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
04	2460 X	1733	-0-	-727	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
05	2294 X	1298	-0-	-996	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
06	2130 X	1688	-0-	-442	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
07	2108 X	1916	-0-	-192	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	2015 X	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
09	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
10	1922 X	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
11	1920 X	1340	-0-	-580	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
12	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

01	3100 N	2261	-0-	-839	2133	2259	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2900 N	2035	-0-	-865	1268	2034	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100 N	2399	-0-	-701	567	2398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2725 N	2158	-0-	-567	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2340 N	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
08	2511 N	2351	-0-	-160	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
09	2160 N	1922	-0-	-238	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2280 N	2219	-0-	-61	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	580 N	441	-0-	-139	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	308	-0-	-172	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 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	3100 X	2842	-0-	-258	-0-	2841	2	1	9	N	1	1	1			1
02	3654 X	2515	-0-	-1139	-0-	2515	2			N	-0-					1
03	3906 X	2742	-0-	-1164	-0-	2742	2			N	-0-					1
04	3780 X	3464	-0-	-316	-0-	3463	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			1
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267	2	1	9	N	1	1	8			1
07	3565 X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1	9	N	1	1	8			1
08	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2964	2	1	9	N	1	1	8			1
09	3450 X	1841	-0-	-1609	-0-	1839	2	2	9	N	2	2	8			1
10	3565 X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2			N	-0-					1
11	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	3045	2			N	-0-					1
12	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1659	-0-	-232	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1769 N	1484	-0-	-285	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2257	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3737	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4230	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4030 X	3924	-0-	-106	-0-	3923	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

01	2852 X	2283	-0-	-569	-0-	2282	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2436	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2604 N	2152	-0-	-452	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
08	2387 N	2032	-0-	-355	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
09	2430 N	1406	-0-	-1024	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2139 N	1461	-0-	-678	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1912	-0-	-68	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1398	-0-	-342	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1397	-0-	-253	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1385	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1664	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1731	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1247	N	1241	-0-	-6	-0-	1239	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1023	-0-	-930	-0-	1022	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	1736	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1920	N	1129	-0-	-791	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	962	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1680	N	985	-0-	-695	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1981	-0-	-685	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1744	-0-	-746	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2114	-0-	-180	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1340	-0-	-644	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4441	-0-	1441	1441	4441	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1932	-0-	-1168	273	1932	2			N	-0-					-0-
11	1865	N	1592	-0-	-273	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1534	-0-	-1256	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2336	-0-	-1198	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	3306 X	2357	-0-	-949	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	2350	-0-	-564	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2393	-0-	-427	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
06	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	2511 X	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
08	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2775	-0-	-255	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2357	-0-	-774	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2883	-0-	-27	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2236	-0-	-802	-0-	2232	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2842 X	1896	-0-	-946	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	2143	-0-	-17	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2340 N	2115	-0-	-225	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	1897	-0-	-353	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	525	-0-	-142	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	356	-0-	-334	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4553	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3193	-0-	-930	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3103	-0-	-887	-0-	3086	2	17	9	N	15	15	1			-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4133	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4337	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	4070	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5252	2	24	9	N	22	22	8			-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4674	2	43	9	N	39	39	8			-0-
10	4123	X	3614	-0-	-509	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2478	-0-	-1512	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	18833	-0-	-3053	-0-	18830	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	20474	X	17966	-0-	-2508	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	18614	-0-	-3272	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	17170	-0-	-3410	-0-	17140	2	30	9	N	27	27	1			-0-
05	20274	X	725	-0-	-19549	-0-	724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18600	X	12367	-0-	-6233	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
07	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	22580	2			N	-0-					-0-
08	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16944	-0-	-216	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	16804	-0-	-5764	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	16050	-0-	-5790	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	15368	-0-	-7200	-0-	15368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					230
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					230
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					230
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					230
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					230
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					230
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					230
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					230
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					230
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					230
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					230
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					174
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					174
03	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					174
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-					174
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					174
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					174
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					174
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					174
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					174
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					174
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					174
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					160
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					160
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					160
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					160
05	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					160
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					160
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					160
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					160
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					160
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	771	2			N	-0-					160
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 8,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					41
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					41
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					41
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 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	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	2			N	-0-					60
02	1566	N	1345	-0-	-221	-0-	1345	2			N	-0-					60
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					60
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					60
05	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2			N	-0-					60
06	1620	N	753	-0-	-867	-0-	753	2			N	-0-					60
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-					60
08	1178	N	831	-0-	-347	-0-	831	2			N	-0-					60
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					60
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					60
*11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 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	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	2			N	-0-					50
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	720	2			N	-0-					50
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					50
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					50
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					50
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					50
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					50
08	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					50
09	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					50
10	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-					50
*11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					25
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1277	-0-	-173	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	967	-0-	-323	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	879	-0-	-237	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*11	1230	N	446	-0-	-784	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 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	1643	X	229	-0-	-1414	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					2
02	638	N	340	-0-	-298	-0-	12	1	328	2	Y	-0-					2
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					2
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
06	330	N	109	-0-	-221	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					2
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-75	-0-	44	1	1400	2	Y	-0-					15
02	2871	X	1892	-0-	-979	-0-	67	1	1824	2	Y	1					16
							1	9									
03	3937	X	1840	-0-	-2097	-0-	64	1	1776	2	Y	-0-					16
04	3810	X	3022	-0-	-788	-0-	69	1	2953	2	Y	-0-					16
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					16
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	174	1	3867	2	Y	-0-					16
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	140	1	4064	2	Y	7					23
							8	9									
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	97	1	3543	2	Y	4					27
							4	9									
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	149	1	4065	2	Y	3					30
							3	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	156	1	4138	2	Y	2					32
							2	9									
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	186	1	4032	2	Y	2					34
							2	9									
12	4371	X	2617	-0-	-1754	-0-	115	1	2501	2	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-693	-0-	12	1	380	2	Y	-0-			19
02	T. A.	297	-0-	297	297	11	1	286	2	Y	-0-			19
03	T. A.	699	-0-	699	996	24	1	675	2	Y	-0-			19
04	T. A.	457	-0-	457	1453	10	1	447	2	Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-			19
06	1582 X	129	-0-	-1453	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			19
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	2	Y	3			22
						3	9							
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-			22
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-			22
10	1798 N	562	-0-	-1236	-0-	20	1	542	2	Y	-0-			22
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	Y	1			23
						1	9							
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	1			24
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1665	-0-	-1187	-0-	51	1	1614	2	Y	-0-			16
02	3335 X	1163	-0-	-2172	-0-	41	1	1122	2	Y	-0-			16
03	3565 X	3517	-0-	-48	-0-	123	1	3394	2	Y	-0-			16
04	3450 X	751	-0-	-2699	-0-	17	1	734	2	Y	-0-			16
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			16
06	3390 X	1319	-0-	-2071	-0-	57	1	1262	2	Y	-0-			16
07	3503 X	1534	-0-	-1969	-0-	51	1	1480	2	Y	3			19
						3	9							
08	3503 X	1397	-0-	-2106	-0-	37	1	1359	2	Y	1			20
						1	9							
09	1320 X	922	-0-	-398	-0-	32	1	889	2	Y	1			21
						1	9							
10	1519 X	1295	-0-	-224	-0-	47	1	1247	2	Y	1			22
						1	9							
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	Y	1			23
						1	9							
12	1519 X	1128	-0-	-391	-0-	50	1	1077	2	Y	1			24
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 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	0 X	-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	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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	271	-0-	-628	-0-	8	1	263	2	Y	-0-			11
02	319 N	72	-0-	-247	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			11
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			11
04	270 N	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			11
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			11
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			11
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			11
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	2060	2	Y	3					19
							3	9									
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	88	1	2407	2	Y	5					24
							6	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	72	1	1993	2	Y	2	14	1			12
							2	9									
04	2040	N	1388	-0-	-652	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-					12
05	2108	N	220	-0-	-1888	-0-	220	2			Y	-0-					12
06	2010	N	547	-0-	-1463	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					12
07	1426	N	396	-0-	-1030	-0-	13	1	382	2	Y	1					13
							1	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					13
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	615	2	Y	-0-					13
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	-0-					13
11	810	N	469	-0-	-341	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					13
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 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	1426	N	453	-0-	-973	-0-	14	1	438	2	Y	1					11
							1	9									
02	1131	N	643	-0-	-488	-0-	23	1	619	2	Y	1					12
							1	9									
03	992	N	547	-0-	-445	-0-	19	1	528	2	Y	-0-	7	1			5
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	9	1	394	2	Y	-0-					5
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					5
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					5
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	Y	1					6
							1	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	27	1	967	2	Y	-0-					6
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	-0-					6
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	642	2	Y	1					7
							1	9									
11	960	N	355	-0-	-605	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					7
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	35	1	749	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 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	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	55	1	1735	2	Y	3					19
							3	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	47	1	1267	2	Y	2					21
							2	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	2	Y	1	12	1			10
							1	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	Y	-0-					10
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	1904	2	Y	-0-					10
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1710	2	Y	6					16
							7	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					16
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	50	1	1372	2	Y	-0-					16
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1155	2	Y	1					17
							1	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	1					18
							1	9									
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	89	1	1923	2	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	110	1	3486	2	Y	7					43
							8	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	129	1	3516	2	Y	8					51
							9	9									
03	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	121	1	3347	2	Y	6	30	1			27
							7	9									
04	3900	X	1556	-0-	-2344	-0-	35	1	1521	2	Y	-0-					27
05	4030	X	43	-0-	-3987	-0-	43	2			Y	-0-					27
06	3780	X	2286	-0-	-1494	-0-	98	1	2188	2	Y	-0-					27
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	180	1	5230	2	Y	18					45
							20	9									
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	135	1	4925	2	Y	2					47
							2	9									
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	111	1	3034	2	Y	-0-					47
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	152	1	4043	2	Y	4					51
							4	9									
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	180	1	3901	2	Y	5					56
							6	9									
12	4030	X	3094	-0-	-936	-0-	137	1	2955	2	Y	2					58
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	53	1	1671	2	Y	-0-			10
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	-0-			10
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	26	1	726	2	Y	-0-			10
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	Y	-0-			10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			10
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	Y	-0-			10
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	2	Y	2			12
							2	9							
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	25	1	922	2	Y	1			13
							1	9							
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-			13
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	Y	-0-			13
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			13
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1181	2	Y	1			14
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	73	1	2314	2	Y	1			13
							1	9							
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	76	1	2057	2	Y	1			14
							1	9							
03	2542	N	148	-0-	-2394	-0-	5	1	143	2	Y	-0-			14
04	2310	N	379	-0-	-1931	-0-	9	1	370	2	Y	-0-			14
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			14
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			14
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	9	1	251	2	Y	-0-			14
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			14
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			14
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	2	Y	-0-			14
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			14
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	2298	2	Y	4					25
							4	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	112	1	3058	2	Y	6					31
							7	9									
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	92	1	2528	2	Y	2	18	1			15
							2	9									
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	54	1	2307	2	Y	-0-					15
05	3410	X	707	-0-	-2703	-0-	707	2			Y	-0-					15
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	293	1	6503	2	Y	-0-					15
07	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	97	1	2804	2	Y	10					25
							11	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	2	Y	1					26
							1	9									
09	6810	X	3003	-0-	-3807	-0-	106	1	2897	2	Y	-0-					26
10	7037	X	3658	-0-	-3379	-0-	133	1	3518	2	Y	6					32
							7	9									
11	6810	X	3231	-0-	-3579	-0-	142	1	3086	2	Y	3					35
							3	9									
12	3286	X	2757	-0-	-529	-0-	122	1	2633	2	Y	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3639	-0-	-2158	-0-	111	1	3524	2	Y	4					16
							4	9									
02	4408	X	3032	-0-	-1376	-0-	107	1	2924	2	Y	1					17
							1	9									
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	215	1	5921	2	Y	-0-					17
04	4590	X	3734	-0-	-856	-0-	85	1	3649	2	Y	-0-					17
05	4743	X	206	-0-	-4537	-0-	206	2			Y	-0-					17
06	5430	X	4691	-0-	-739	-0-	202	1	4489	2	Y	-0-					17
07	5611	X	4555	-0-	-1056	-0-	151	1	4395	2	Y	8					25
							9	9									
08	5611	X	4022	-0-	-1589	-0-	107	1	3909	2	Y	5					30
							6	9									
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	210	1	5742	2	Y	3					33
							3	9									
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	199	1	5275	2	Y	1					34
							1	9									
11	4680	X	4501	-0-	-179	-0-	198	1	4301	2	Y	2					36
							2	9									
12	5611	X	3362	-0-	-2249	-0-	148	1	3213	2	Y	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 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	465 N	34	-0-	-431	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					9
02	87 N	15	-0-	-72	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					9
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	5	1			4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					4
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					4
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	49	1	1568	2	Y	-0-					9
02	2059 X	1429	-0-	-630	-0-	51	1	1377	2	Y	1					10
						1	9									
03	2201 X	1773	-0-	-428	-0-	62	1	1711	2	Y	-0-					10
04	2130 X	710	-0-	-1420	-0-	16	1	694	2	Y	-0-					10
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					10
06	1710 X	1403	-0-	-307	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-					10
07	1767 X	1238	-0-	-529	-0-	41	1	1195	2	Y	2					12
						2	9									
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	67	1	2446	2	Y	2					14
						2	9									
09	1410 X	1407	-0-	-3	-0-	50	1	1356	2	Y	1					15
						1	9									
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	130	1	3457	2	Y	2					17
						2	9									
11	2430 X	2008	-0-	-422	-0-	88	1	1919	2	Y	1					18
						1	9									
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	189	1	4098	2	Y	2					20
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	730	2	Y	1					3
							1	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	555	2	Y	1					4
							1	9									
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	16	1	442	2	Y	-0-	2	1			2
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	55	1	1736	2	Y	3					23
							3	9									
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1742	2	Y	3					26
							3	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	50	1	1372	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	17	1	737	2	Y	-0-					12
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					12
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-					12
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	Y	7					19
							8	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					19
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	2	Y	-0-					19
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	84	1	2232	2	Y	2					21
							2	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1980	2	Y	2					23
							2	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	107	1	2315	2	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	394	-0-	-381	-0-	12	1	381	2	Y	1					8
							1	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	1					9
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-	5	1			4
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					4
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	Y	2					6
							2	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					6
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					6
10	310	N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					6
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					6
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	11		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	1180	2	Y	-0-					4
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	2	Y	1					5
							1	9									
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	35	1	970	2	Y	-0-					5
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					5
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					5
06	1470	X	376	-0-	-1094	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					5
07	1519	X	260	-0-	-1259	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					5
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	433	2	Y	-0-					2
02	377	N	327	-0-	-50	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					2
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					2
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	-0-					2
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	1					3
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	1462	2	Y	2					17
							2	9									
02	1711	X	1682	-0-	-29	-0-	59	1	1620	2	Y	3					20
							3	9									
03	1829	X	1568	-0-	-261	-0-	55	1	1512	2	Y	1	11	1			10
							1	9									
04	1770	X	1025	-0-	-745	-0-	23	1	1002	2	Y	-0-					10
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					10
06	1740	X	1384	-0-	-356	-0-	60	1	1324	2	Y	-0-					10
07	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	53	1	1541	2	Y	5					15
							6	9									
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	43	1	1571	2	Y	1					16
							1	9									
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	58	1	1582	2	Y	-0-					16
10	1612	X	1480	-0-	-132	-0-	54	1	1425	2	Y	1					17
							1	9									
11	1560	X	1480	-0-	-80	-0-	65	1	1413	2	Y	2					19
							2	9									
12	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	73	1	1585	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 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	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-495	-0-	25	1	782	2	Y	-0-			12
02	1218 X	679	-0-	-539	-0-	24	1	655	2	Y	-0-			12
03	1302 X	1194	-0-	-108	-0-	42	1	1152	2	Y	-0-			12
04	1230 X	926	-0-	-304	-0-	21	1	905	2	Y	-0-			12
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			12
06	1170 X	1164	-0-	-6	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-			12
07	1209 X	1136	-0-	-73	-0-	38	1	1096	2	Y	2			14
						2	9							
08	1209 X	842	-0-	-367	-0-	22	1	819	2	Y	1			15
						1	9							
09	1170 X	1026	-0-	-144	-0-	36	1	989	2	Y	1			16
						1	9							
10	1209 X	1100	-0-	-109	-0-	40	1	1059	2	Y	1			17
						1	9							
11	1170 X	991	-0-	-179	-0-	44	1	946	2	Y	1			18
						1	9							
12	1147 X	353	-0-	-794	-0-	16	1	337	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			2
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	32	2			Y	-0-			2
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-			2
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			2
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			2
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			2
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-			2
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-			2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			2
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			2
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-			2
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 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	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	66	1	2105	2	Y	3					25
							3	9									
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	82	1	2233	2	Y	4					29
							4	9									
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	76	1	2087	2	Y	2	17	1			14
							2	9									
04	1260	X	1249	-0-	-11	-0-	28	1	1221	2	Y	-0-					14
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					14
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	88	1	1961	2	Y	-0-					14
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	2	Y	6					20
							7	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1366	2	Y	1					21
							1	9									
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	88	1	2408	2	Y	-0-					21
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	79	1	2103	2	Y	2					23
							2	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	2					25
							2	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					17
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					17
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					17
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					17
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					17
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					17
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					17
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					17
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					17
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					17
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					8
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	2	Y	2					10
							2	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	19	1	514	2	Y	-0-	6	1			4
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	Y	-0-					4
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					4
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					4
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	Y	2					6
							2	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					6
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	-0-					6
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	86	1	2295	2	Y	2					8
							2	9									
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	116	1	2521	2	Y	3					11
							3	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	54	1	1718	2	Y	3					27
							3	9									
02	2146	X	1737	-0-	-409	-0-	61	1	1673	2	Y	3					30
							3	9									
03	2294	X	682	-0-	-1612	-0-	24	1	657	2	Y	1	17	1			14
							1	9									
04	2220	X	943	-0-	-1277	-0-	21	1	922	2	Y	-0-					14
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					14
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	124	1	2758	2	Y	-0-					14
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	75	1	2182	2	Y	7					21
							8	9									
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	2	Y	1					22
							1	9									
09	2880	X	2095	-0-	-785	-0-	74	1	2021	2	Y	-0-					22
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	81	1	2164	2	Y	2					24
							2	9									
11	2880	X	2125	-0-	-755	-0-	93	1	2030	2	Y	2					26
							2	9									
12	2263	X	2204	-0-	-59	-0-	97	1	2105	2	Y	2					28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	33	1	1051	2	Y	-0-			2
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	855	2	Y	-0-			2
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	Y	-0-			2
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	Y	-0-			2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-			2
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	39	1	1129	2	Y	2			4
							2	9							
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	29	1	1041	2	Y	1			5
							1	9							
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	42	1	1162	2	Y	1			6
							1	9							
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	2	Y	1			7
							1	9							
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	Y	-0-			7
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	Y	1			8
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1024	-0-	-464	-0-	31	1	993	2	Y	-0-			11
02	1305	N	986	-0-	-319	-0-	35	1	951	2	Y	-0-			11
03	1178	N	651	-0-	-527	-0-	23	1	628	2	Y	-0-			11
04	990	N	621	-0-	-369	-0-	14	1	607	2	Y	-0-			11
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			11
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	-0-			11
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	18	1	532	2	Y	1			12
							1	9							
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	28	1	1029	2	Y	1			13
							1	9							
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	Y	1			14
							1	9							
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1011	2	Y	1			15
							1	9							
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	986	2	Y	1			16
							1	9							
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	1160	2	Y	1			17
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	110	1	3492	2	Y	1					20
							1	9									
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	139	1	3783	2	Y	3					23
							3	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	145	1	4002	2	Y	-0-					23
04	3420	X	2740	-0-	-680	-0-	62	1	2678	2	Y	-0-					23
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					23
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	175	1	3897	2	Y	-0-					23
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3726	2	Y	7					30
							8	9									
08	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	90	1	3269	2	Y	3					33
							3	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	135	1	3690	2	Y	2					35
							2	9									
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	185	1	4923	2	Y	3					38
							3	9									
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	223	1	4844	2	Y	3					41
							3	9									
12	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	147	1	3177	2	Y	2					43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

01	2728	X	878	-0-	-1850	-0-	27	1	850	2	Y	1					24
							1	9									
02	2552	X	406	-0-	-2146	-0-	14	1	391	2	Y	1					25
							1	9									
03	2728	X	394	-0-	-2334	-0-	14	1	380	2	Y	-0-	14	1			11
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					11
05	868	X	121	-0-	-747	-0-	121	2			Y	-0-					11
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-					11
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	257	1	7453	2	Y	26					37
							29	9									
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	178	1	6480	2	Y	3					40
							3	9									
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	101	1	2768	2	Y	-0-					40
10	7750	X	409	-0-	-7341	-0-	15	1	394	2	Y	-0-					40
11	7500	X	1900	-0-	-5600	-0-	84	1	1814	2	Y	2					42
							2	9									
12	7750	X	3872	-0-	-3878	-0-	171	1	3699	2	Y	2					44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 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	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		Y	-0-			-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1043	-0-	-367	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
10	1612 N	964	-0-	-648	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 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	3100	N	904	-0-	-2196	23	904	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	746	-0-	-182	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	135	-0-	-485	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	35	-0-	-445	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	56	-0-	-471	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5	-0-	5	36	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	41	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	46	5	2			Y	-0-					-0-
04	51	X	5	-0-	-46	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	1	1641	2	N	-0-					24
02	1769	N	631	-0-	-1138	-0-	41	1	590	2	N	-0-					24
03	1891	N	1197	-0-	-694	-0-	74	1	1086	2	N	34					58
							37	9									
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	150	1	2293	2	N	-0-	37	1			21
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	142	1	2054	2	N	-0-					21
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	130	1	1840	2	N	-0-					21
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	147	1	2127	2	N	-0-					21
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	133	1	1801	2	N	-0-					21
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	201	1	2395	2	N	-0-					21
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	172	1	2390	2	N	-0-					21
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	51	1	1918	2	N	14	1	8			34
							15	9									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	95	1	1807	2	N	8	5	8			37
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					11
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					11
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					11
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					11
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	1					12
							1	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					12
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					12
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					12
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					12
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	14	1	8			18
							15	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					22
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					22
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	59	2	Y	30					52
							33	9									
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	33	1			19
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					19
08	124	X	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					19
*09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
*10	93	X	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	93	X	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	211	-0-	-137	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 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	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6787	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
03	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			Y	-0-					-0-
04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-
05	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			Y	-0-					-0-
06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3164	-0-	-587	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	2055	-0-	-1575	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	2343	-0-	-1408	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	1854	-0-	-1776	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	2292	-0-	-1459	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

01	3100 N	2431	-0-	-669	4120	2424	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	2900 N	2728	-0-	-172	3948	2728	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3005	-0-	-95	3853	3005	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2655	-0-	-345	3508	2655	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2847	-0-	-253	3255	2847	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2617	-0-	-383	2872	2617	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3028	-0-	-72	2800	3028	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2909	-0-	-191	2609	2909	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2678	-0-	-322	2287	2678	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2979	-0-	-121	2166	2979	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2703	-0-	-297	1869	2703	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2790	-0-	-310	1559	2790	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	821	-0-	-543	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	1364 N	798	-0-	-566	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 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	3100	N	2362	-0-	-738	1933	2361	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	N	1830	-0-	-1070	863	1830	2			Y	-0-					-0-
03	1812	N	949	-0-	-863	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	435	N	355	-0-	-80	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
02	377	N	325	-0-	-52	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 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	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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 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	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1555	-0-	-301	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1474	-0-	-146	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	277	-0-	-323	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	180	-0-	-440	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 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	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-			-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 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-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 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	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 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	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3623	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3328	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3282	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2		Y	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	2		Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-					-0-
04	510	N	247	-0-	-263	-0-	247	2		N	-0-					-0-
05	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	2		N	-0-					-0-
06	510	N	153	-0-	-357	-0-	153	2		N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2		N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	3744	-0-	744	744	3744	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	4691	-0-	1591	2335	4691	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	3695	-0-	695	3030	3695	2		N	-0-					-0-
07	7702	X	4672	-0-	-3030	-0-	4672	2		N	-0-					-0-
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-					-0-
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-					-0-
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2		N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 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-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

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-

FRUITVALE (SMACKOVER) //CONT.// 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 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-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1717	-0-	-112	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	44	1	313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	660	2	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	66	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	74	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	135	1	955	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1563	-0-	-421	-0-	103	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	95	1	1283	2	N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	499	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	483	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	530	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	97	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1342	-0-	-363	-0-	128	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	113	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	513	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	103	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	186	1	1105	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	124	1	1339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	479	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	109	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	2	N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	115	1	1943	2	N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	225	1	1587	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	129	1	1856	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-					25
02	232	N	114	-0-	-118	-0-	5	1	109	2	N	-0-					25
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					25
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					25
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					25
06	1890	N	269	-0-	-1621	-0-	15	1	254	2	N	-0-					25
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					25
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					25
*09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-	25	7			-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 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	14663 X	13467	-0-	-1196	-0-	13467	4		N	-0-			-0-
02	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	14154	4		N	-0-			-0-
03	19902 X	18207	-0-	-1695	-0-	18207	4		N	-0-			-0-
04	19260 X	16641	-0-	-2619	-0-	16641	4		N	-0-			-0-
05	15500 X	14468	-0-	-1032	-0-	14468	4		N	-0-			-0-
06	14640 X	13639	-0-	-1001	-0-	13639	4		N	-0-			-0-
07	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	4		N	-0-			-0-
08	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	4		N	-0-			-0-
09	18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	18768	4		N	-0-			-0-
10	17174 X	16611	-0-	-563	-0-	16611	4		N	-0-			-0-
11	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-				N	NO RPT			-0-
12	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

01	50840 X	51784	-0-	944	-0-	51784	4		N	-0-			-0-
02	52295 X	52295	-0-	-0-	-0-	52295	4		N	-0-			-0-
03	56606 X	56606	-0-	-0-	-0-	56606	4		N	-0-			-0-
04	54572 X	54572	-0-	-0-	-0-	54572	4		N	-0-			-0-
05	61376 X	61376	-0-	-0-	-0-	61376	4		N	-0-			-0-
06	56249 X	56249	-0-	-0-	-0-	56249	4		N	-0-			-0-
07	69486 X	69486	-0-	-0-	-0-	69486	4		N	-0-			-0-
08	75097 X	75097	-0-	-0-	-0-	75097	4		N	-0-			-0-
09	64242 X	64242	-0-	-0-	-0-	64242	4		N	-0-			-0-
10	65478 X	65478	-0-	-0-	-0-	65478	4		N	-0-			-0-
11	49200 X	NO RPT	-0-	-49200	-0-				N	NO RPT			-0-
12	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 607,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

01	25079	X	20672	-0-	-4407	-0-	20672	4	N	-0-			-0-
02	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	18707	4	N	-0-			-0-
03	21607	X	18986	-0-	-2621	-0-	18986	4	N	-0-			-0-
04	20910	X	14870	-0-	-6040	-0-	14870	4	N	-0-			-0-
05	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	26417	4	N	-0-			-0-
06	20010	X	14056	-0-	-5954	-0-	14056	4	N	-0-			-0-
07	39534	X	39534	-0-	-0-	-0-	39534	4	N	-0-			-0-
08	53952	X	53952	-0-	-0-	-0-	53952	4	N	-0-			-0-
09	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	4	N	-0-			-0-
10	25079	X	16352	-0-	-8727	-0-	16352	4	N	-0-			-0-
11	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			123
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			123
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			123
06	570	N	367	-0-	-203	-0-	367	3	N	-0-			123
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			123
08	1085	N	683	-0-	-402	-0-	683	3	N	-0-			123
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			123
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			123
11	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	3	N	-0-			123
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					36
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					36
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					36
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					36
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					36
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					36
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					36
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					36
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					36
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					36
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					76
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					76
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					76
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					76
07	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	3			N	-0-					76
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					76
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					76
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					76
11	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-					76
12	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
03	14B2	EXT	120	-0-	120	2472	120	3			N	-0-					72
04	14B2	EXT	134	-0-	134	2606	134	3			N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	T. A.	359	-0-	359	359	359	3		Y	-0-			13
03	T. A.	267	-0-	267	626	267	3		Y	-0-			13
04	T. A.	321	-0-	321	947	321	3		Y	-0-			13
05	1450 X	503	-0-	-947	-0-	503	3		Y	-0-			13
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			13
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			13
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			13
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			13
10	496 X	273	-0-	-223	-0-	273	3		Y	-0-			13
*11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-			13
12	713 X	622	-0-	-91	-0-	622	3		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	376	-0-	376	376	376	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	569	-0-	569	945	569	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	805	-0-	805	1750	805	3		Y	-0-			-0-
05	2350 X	600	-0-	-1750	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
06	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		Y	-0-			-0-
07	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		Y	-0-			-0-
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		Y	-0-			-0-
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
10	651 X	406	-0-	-245	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
11	1560 X	1267	-0-	-293	-0-	1267	3		Y	-0-			-0-
12	1612 X	1081	-0-	-531	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			12
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			12
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			12
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			12
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			12
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			12
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			12
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			12
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			12
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			12
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					12
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					12
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

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
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-

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 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	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	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-

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

01	341 N	174	-0-	-167	-0-	138	2	36	9	Y	33					33
02	232 N	73	-0-	-159	-0-	73	2			Y	-0-					33
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					33
04	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	2			Y	-0-					33
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					33
06	360 N	58	-0-	-302	-0-	58	2			Y	-0-					33
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					33
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					33
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					33
10	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					33
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					33
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	117	-0-	-441 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	558	N	165	-0-	-393 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	540	N	405	-0-	-135 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	420	N	244	-0-	-176 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	21	-0-	-227 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	474	-0-	-2252 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	405	-0-	-2509 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2008	-0-	-812 B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	289	-0-	-2625 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	22	-0-	-2798 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2077 X	18	-0-	-2059 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	2010 X	5	-0-	-2005 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	387	-0-	-357	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	10648	-0-	-3519	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
02	13253	12153	-0-	-1100	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
03	13866 R	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
04	12270 #	12222	-0-	-48	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
05	12989 #	12348	-0-	-641	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	13410 #	12761	-0-	-649	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
07	13857 #	11880	-0-	-1977	-0-	11874	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	13857 #	11615	-0-	-2242	-0-	11608	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	12750 #	11552	-0-	-1198	-0-	11551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13175 #	11601	-0-	-1574	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
11	12750 #	11523	-0-	-1227	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
12	11873 #	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					27
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					28
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					28
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					28
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	2	8	9	N	7					35
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	62	2	3	9	N	3					38
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9263	-0-	-1339	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	8280	-0-	-2073	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8669	-0-	-2398	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	6379	-0-	-4331	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	6945	-0-	-3626	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6414	-0-	-2556	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	4034	-0-	-4832	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	2680	-0-	-6000	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
11	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
12	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 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	155	X	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	145	X	45	-0-	-100	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	780	N	17	-0-	-763	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	24	-0-	-1866	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30676	X	30676	-0-	-0-	-0-	30676	2			N	-0-					-0-
02	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	29303	2			N	-0-					-0-
03	33593	X	33593	-0-	-0-	-0-	33593	2			N	-0-					-0-
04	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	33058	2			N	-0-					-0-
05	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	34207	2			N	-0-					-0-
06	32153	X	32153	-0-	-0-	-0-	32153	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	31542	-0-	-233	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
08	31822	X	31822	-0-	-0-	-0-	31822	2			N	-0-					-0-
09	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
10	31970	X	31970	-0-	-0-	-0-	31970	2			N	-0-					-0-
11	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
12	31909	X	31909	-0-	-0-	-0-	31909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	23975	2			N	-0-					-0-
02	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	21813	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	17990	-0-	-4764	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	22023	-0-	-477	-0-	22023	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	20126	-0-	-3124	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	17110	-0-	-5390	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	21211	-0-	-2039	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
08	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	17084	-0-	-4936	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18592	-0-	-2612	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	15078	-0-	-7422	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	20108	-0-	-3142	-0-	20108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-				N	-0-			-0-
02	667 X	537	-0-	-130	-0-	537	2		N	-0-			-0-
03	713 X	165	-0-	-548	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	450 X	210	-0-	-240	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-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: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28923 X	27648	-0-	-1275	-0-	27648	2		N	-0-			-0-
02	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	25412	2		N	-0-			-0-
03	26939 X	26563	-0-	-376	-0-	26563	2		N	-0-			-0-
04	26760 X	23796	-0-	-2964	-0-	23796	2		N	-0-			-0-
05	27652 X	22444	-0-	-5208	-0-	22444	2		N	-0-			-0-
06	32822 X	32822	-0-	-0-	-0-	32822	2		N	-0-			-0-
07	31262 X	31262	-0-	-0-	-0-	31262	2		N	-0-			-0-
08	29913 X	29913	-0-	-0-	-0-	29913	2		N	-0-			-0-
09	29460 X	28324	-0-	-1136	-0-	28324	2		N	-0-			-0-
10	30442 X	27737	-0-	-2705	-0-	27737	2		N	-0-			-0-
11	29460 X	22898	-0-	-6562	-0-	22898	2		N	-0-			-0-
12	30442 X	28513	-0-	-1929	-0-	28513	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

01	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2		N	-0-			-0-
02	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2		N	-0-			-0-
03	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2		N	-0-			-0-
04	14760 X	8998	-0-	-5762	-0-	8998	2		N	-0-			-0-
05	15252 X	14351	-0-	-901	-0-	14351	2		N	-0-			-0-
06	14760 X	11676	-0-	-3084	-0-	11676	2		N	-0-			-0-
07	15252 X	10185	-0-	-5067	-0-	10185	2		N	-0-			-0-
08	15252 X	9961	-0-	-5291	-0-	9961	2		N	-0-			-0-
09	13890 X	11538	-0-	-2352	-0-	11538	2		N	-0-			-0-
10	14353 X	12229	-0-	-2124	-0-	12229	2		N	-0-			-0-
11	11670 X	8836	-0-	-2834	-0-	8836	2		N	-0-			-0-
12	11935 X	9018	-0-	-2917	-0-	9018	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

01	33604 X	14046	-0-	-19558	-0-	14046	2		N	-0-			-0-
02	31436 X	17371	-0-	-14065	-0-	17371	2		N	-0-			-0-
03	33604 X	24206	-0-	-9398	-0-	24206	2		N	-0-			-0-
04	32520 X	23624	-0-	-8896	-0-	23624	2		N	-0-			-0-
05	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	25139	2		N	-0-			-0-
06	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	24032	2		N	-0-			-0-
07	24641 X	24641	-0-	-0-	-0-	24641	2		N	-0-			-0-
08	25141 X	23443	-0-	-1698	-0-	23443	2		N	-0-			-0-
09	24330 X	22414	-0-	-1916	-0-	22414	2		N	-0-			-0-
10	25141 X	21388	-0-	-3753	-0-	21388	2		N	-0-			-0-
11	24030 X	21699	-0-	-2331	-0-	21699	2		N	-0-			-0-
12	24645 X	23670	-0-	-975	-0-	23670	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2		N	-0-			-0-
02	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	24525	2		N	-0-			-0-
03	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	25458	2		N	-0-			-0-
04	21975 X	21975	-0-	-0-	-0-	21975	2		N	-0-			-0-
05	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	20256	2		N	-0-			-0-
06	19230 X	15627	-0-	-3603	-0-	15627	2		N	-0-			-0-
07	19871 X	7477	-0-	-12394	-0-	7477	2		N	-0-			-0-
08	19871 X	5559	-0-	-14312	-0-	5559	2		N	-0-			-0-
09	19230 X	5347	-0-	-13883	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
10	19871 X	5926	-0-	-13945	-0-	5926	2		N	-0-			-0-
11	15630 X	6896	-0-	-8734	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
12	7471 X	7380	-0-	-91	-0-	7380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

01	38006 X	21503	-0-	-16503	-0-	21503	2		N	-0-			-0-
02	25346 X	20337	-0-	-5009	-0-	20337	2		N	-0-			-0-
03	25761 X	22663	-0-	-3098	-0-	22663	2		N	-0-			-0-
04	24930 X	22542	-0-	-2388	-0-	22542	2		N	-0-			-0-
05	25761 X	15588	-0-	-10173	-0-	15588	2		N	-0-			-0-
06	21930 X	19548	-0-	-2382	-0-	19548	2		N	-0-			-0-
07	23281 X	23068	-0-	-213	-0-	23068	2		N	-0-			-0-
08	23281 X	18676	-0-	-4605	-0-	18676	2		N	-0-			-0-
09	22530 X	10462	-0-	-12068	-0-	10462	2		N	-0-			-0-
10	23064 X	10365	-0-	-12699	-0-	10365	2		N	-0-			-0-
11	22320 X	14539	-0-	-7781	-0-	14539	2		N	-0-			-0-
12	23857 X	23857	-0-	-0-	-0-	23857	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35588 X	26305	-0-	-9283	-0-	26305	2		N	-0-			-0-
02	35090 X	27818	-0-	-7272	-0-	27818	2		N	-0-			-0-
03	37510 X	31028	-0-	-6482	-0-	31028	2		N	-0-			-0-
04	36300 X	30616	-0-	-5684	-0-	30616	2		N	-0-			-0-
05	37510 X	31828	-0-	-5682	-0-	31828	2		N	-0-			-0-
06	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30890	2		N	-0-			-0-
07	31651 X	24855	-0-	-6796	-0-	24855	2		N	-0-			-0-
08	31837 X	31395	-0-	-442	-0-	31395	2		N	-0-			-0-
09	32316 X	32316	-0-	-0-	-0-	32316	2		N	-0-			-0-
10	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	32647	2		N	-0-			-0-
11	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	31318	2		N	-0-			-0-
12	33387 X	32608	-0-	-779	-0-	32608	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

01	21855 X	19723	-0-	-2132	-0-	19723	2		N	-0-			-0-
02	20445 X	15631	-0-	-4814	-0-	15631	2		N	-0-			-0-
03	21142 X	18671	-0-	-2471	-0-	18671	2		N	-0-			-0-
04	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	22059	2		N	-0-			-0-
05	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	22698	2		N	-0-			-0-
06	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	21165	2		N	-0-			-0-
07	22785 X	21490	-0-	-1295	-0-	21490	2		N	-0-			-0-
08	22785 X	16255	-0-	-6530	-0-	16255	2		N	-0-			-0-
09	22050 X	19009	-0-	-3041	-0-	19009	2		N	-0-			-0-
10	22692 X	19716	-0-	-2976	-0-	19716	2		N	-0-			-0-
11	21180 X	19473	-0-	-1707	-0-	19473	2		N	-0-			-0-
12	21483 X	19026	-0-	-2457	-0-	19026	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2		N	-0-			-0-
02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2		N	-0-			-0-
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-			-0-
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 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	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

01	29968	X	29968	-0-	-0-	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
02	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	32944	2			N	-0-					-0-
03	34114	X	34114	-0-	-0-	-0-	34114	2			N	-0-					-0-
04	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
05	28865	X	28865	-0-	-0-	-0-	28865	2			N	-0-					-0-
06	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	27940	2			N	-0-					-0-
07	24813	X	24813	-0-	-0-	-0-	24813	2			N	-0-					-0-
08	30159	X	30159	-0-	-0-	-0-	30159	2			N	-0-					-0-
09	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	28285	2			N	-0-					-0-
10	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	28628	2			N	-0-					-0-
11	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
12	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

01	27869	X	22487	-0-	-5382	-0-	22487	2			N	-0-					-0-
02	26071	X	21439	-0-	-4632	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	21360	-0-	-6509	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	8956	-0-	-18014	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	21924	-0-	-5945	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
06	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	12870	-0-	-10039	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	15363	-0-	-6554	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
09	26206	X	26206	-0-	-0-	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
10	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	25743	2			N	-0-					-0-
11	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
12	27424	X	27424	-0-	-0-	-0-	27424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	53147	2		N	-0-			-0-
02	49424 X	49424	-0-	-0-	-0-	49424	2		N	-0-			-0-
03	52793 X	48816	-0-	-3977	-0-	48816	2		N	-0-			-0-
04	51420 X	47829	-0-	-3591	-0-	47829	2		N	-0-			-0-
05	53134 X	51033	-0-	-2101	-0-	51033	2		N	-0-			-0-
06	51420 X	51011	-0-	-409	-0-	51011	2		N	-0-			-0-
07	52824 X	52564	-0-	-260	-0-	52564	2		N	-0-			-0-
08	51456 X	51456	-0-	-0-	-0-	51456	2		N	-0-			-0-
09	51000 X	49596	-0-	-1404	-0-	49596	2		N	-0-			-0-
10	52700 X	50998	-0-	-1702	-0-	50998	2		N	-0-			-0-
11	51000 X	49066	-0-	-1934	-0-	49066	2		N	-0-			-0-
12	52576 X	50468	-0-	-2108	-0-	50468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 605,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

01	55308 X	55308	-0-	-0-	-0-	55308	2		N	-0-			-0-
02	51259 X	51259	-0-	-0-	-0-	51259	2		N	-0-			-0-
03	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	53726	2		N	-0-			-0-
04	45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	45928	2		N	-0-			-0-
05	46438 X	45751	-0-	-687	-0-	45751	2		N	-0-			-0-
06	47215 X	47215	-0-	-0-	-0-	47215	2		N	-0-			-0-
07	46438 X	46304	-0-	-134	-0-	46304	2		N	-0-			-0-
08	46438 X	44375	-0-	-2063	-0-	44375	2		N	-0-			-0-
09	44940 X	42060	-0-	-2880	-0-	42060	2		N	-0-			-0-
10	46438 X	44166	-0-	-2272	-0-	44166	2		N	-0-			-0-
11	44940 X	44296	-0-	-644	-0-	44296	2		N	-0-			-0-
12	46314 X	40611	-0-	-5703	-0-	40611	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 560,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6092	-0-	-3487	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	4392	-0-	-4569	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	3343	-0-	-6205	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	3329	-0-	-5911	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	3322	-0-	-6226	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2929	-0-	-2981	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3410	-0-	-1271	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
10	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2471	-0-	-829	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	2851	-0-	-5085	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

01	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	21125	2		N	-0-			-0-
02	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2		N	-0-			-0-
03	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	22768	2		N	-0-			-0-
04	18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	18182	2		N	-0-			-0-
05	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	2		N	-0-			-0-
06	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	18885	2		N	-0-			-0-
07	14477 X	2395	-0-	-12082	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
08	14477 X	2215	-0-	-12262	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
09	14010 X	2139	-0-	-11871	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
10	14477 X	316	-0-	-14161	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	14010 X	1472	-0-	-12538	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

01	37895 X	37895	-0-	-0-	-0-	37895	2		N	-0-			-0-
02	37828 X	37828	-0-	-0-	-0-	37828	2		N	-0-			-0-
03	41579 X	41579	-0-	-0-	-0-	41579	2		N	-0-			-0-
04	40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	40598	2		N	-0-			-0-
05	41110 X	41110	-0-	-0-	-0-	41110	2		N	-0-			-0-
06	31445 X	31445	-0-	-0-	-0-	31445	2		N	-0-			-0-
07	35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	35279	2		N	-0-			-0-
08	33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	33103	2		N	-0-			-0-
09	35031 X	35031	-0-	-0-	-0-	35031	2		N	-0-			-0-
10	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	38449	2		N	-0-			-0-
11	35104 X	35104	-0-	-0-	-0-	35104	2		N	-0-			-0-
12	34859 X	34859	-0-	-0-	-0-	34859	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1027	-0-	-2352	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	1523	-0-	-1638	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
03	19091 X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	2		N	-0-			-0-
04	30369 X	30369	-0-	-0-	-0-	30369	2		N	-0-			-0-
05	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	25176	2		N	-0-			-0-
06	27904 X	27904	-0-	-0-	-0-	27904	2		N	-0-			-0-
07	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	30894	2		N	-0-			-0-
08	28187 X	28187	-0-	-0-	-0-	28187	2		N	-0-			-0-
09	27607 X	27607	-0-	-0-	-0-	27607	2		N	-0-			-0-
10	27299 X	27299	-0-	-0-	-0-	27299	2		N	-0-			-0-
11	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2		N	-0-			-0-
12	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	23185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	194	-0-	-891	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	838	-0-	-902	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	32	-0-	-1208	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
03	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6349	-0-	-851	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	2098	-0-	-5342	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	3922	-0-	-3518	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	3538	-0-	-3662	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5301	-0-	-1059	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	203	N	108	-0-	-95	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2798	-0-	-302	148	2798	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3448	-0-	548	696	3448	2			N	-0-					-0-
03	1815	X	1119	-0-	-696	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
08	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
09	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	300	X	60	-0-	-240	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	696	N	651	-0-	-45	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	682	N	135	-0-	-547	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4020	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3430	-0-	-108	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3633	-0-	-27	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2697	-0-	-1085	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2242	-0-	-1540	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3077	-0-	-583	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2374	-0-	-1286	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2625	-0-	-2273	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	3858	-0-	-6727	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	3690	-0-	-7625	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	607	-0-	-10343	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1139	-0-	-2984	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2340	-0-	-1650	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	258	-0-	-3865	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1994	-0-	-1695	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
12	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

01	9300	X	6362	-0-	-2938	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	5610	-0-	-3090	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7547	-0-	-1753	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	4211	-0-	-4789	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6678	-0-	-2622	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	2903	-0-	-4387	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	1289	-0-	-6244	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	1311	-0-	-6222	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	1346	-0-	-5104	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	3576	-0-	-3089	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1874	-0-	-1036	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30272	X	30272	-0-	-0-	-0-	30272	2			N	-0-					-0-
02	31552	X	25294	-0-	-6258	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	29043	-0-	-4685	-0-	29043	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	16161	-0-	-16479	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
05	30628	X	3133	-0-	-27495	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	3515	-0-	-25795	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	1789	-0-	-27258	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	314	-0-	-28733	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	247	-0-	-15923	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	445	-0-	-3182	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	304	-0-	-3206	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	238	-0-	-1560	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7419	-0-	4319	4319	7419	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	7299	-0-	4399	8718	7299	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7961	-0-	4861	13579	7961	2			N	-0-					-0-
04	20690	X	7111	-0-	-13579	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 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	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	27659	2		N	-0-			-0-
02	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	25095	2		N	-0-			-0-
03	27125 X	26745	-0-	-380	-0-	26745	2		N	-0-			-0-
04	26250 X	24881	-0-	-1369	-0-	24881	2		N	-0-			-0-
05	27125 X	25895	-0-	-1230	-0-	25895	2		N	-0-			-0-
06	26250 X	17905	-0-	-8345	-0-	17905	2		N	-0-			-0-
07	26815 X	3914	-0-	-22901	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
08	26753 X	2315	-0-	-24438	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
09	25050 X	2748	-0-	-22302	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
10	25885 X	1560	-0-	-24325	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
11	17910 X	2002	-0-	-15908	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

01	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
06	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
07	1240 X	1100	-0-	-140	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
08	1240 X	499	-0-	-741	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
10	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
12	1240 N	573	-0-	-667	-0-	573	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 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	15531 X	14246	-0-	-1285	-0-	14246	2		N	-0-			-0-
02	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2		N	-0-			-0-
03	15531 X	14436	-0-	-1095	-0-	14436	2		N	-0-			-0-
04	15030 X	13287	-0-	-1743	-0-	13287	2		N	-0-			-0-
05	15531 X	15202	-0-	-329	-0-	15202	2		N	-0-			-0-
06	15030 X	14374	-0-	-656	-0-	14374	2		N	-0-			-0-
07	15531 X	13687	-0-	-1844	-0-	13687	2		N	-0-			-0-
08	15190 X	12330	-0-	-2860	-0-	12330	2		N	-0-			-0-
09	14700 X	12420	-0-	-2280	-0-	12420	2		N	-0-			-0-
10	15190 X	9371	-0-	-5819	-0-	9371	2		N	-0-			-0-
11	14370 X	8461	-0-	-5909	-0-	8461	2		N	-0-			-0-
12	13702 X	8569	-0-	-5133	-0-	8569	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	992 N	254	-0-	-738	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 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	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	517	-0-	-599	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	312	1	6455	2	N	-0-					-0-
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	16	1	4226	2	N	-0-					-0-
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4843 X	4655	-0-	-188	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4208	-0-	-1093	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	3317	-0-	-1813	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	3151	-0-	-2150	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	1604	-0-	-3226	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	3667	-0-	-1324	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	2030	-0-	-2186	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	3658 X	921	-0-	-2737	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2262	-0-	-1278	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2800	-0-	-951	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2156	-0-	-1378	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	881	-0-	-2539	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	695	-0-	-2839	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	639	-0-	-2061	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	878	-0-	-1292	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	2325	-0-	-2115	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	3244	-0-	-1344	-0-	3243	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896 X	4004	-0-	-8892	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	12064 X	8057	-0-	-4007	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
03	12896 X	6955	-0-	-5941	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
04	11310 X	10369	-0-	-941	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
05	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
06	8340 X	5870	-0-	-2470	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	10726 X	351	-0-	-10375	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	10726 X	3342	-0-	-7384	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	10380 X	2677	-0-	-7703	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	10261 X	1435	-0-	-8826	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*11	5880 X	695	-0-	-5185	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					40
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					40
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					40
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					40
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					40
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					40
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					96
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					96
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	1	1	9	N	1					97
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	1	1	9	N	1					98
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					98
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					2
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					2
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					2
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					2
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					2
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					2
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					2
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					2
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 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	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	139	1	2406	2	N	64	201	1			59
							70	9									
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	2	N	2					61
							2	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	137	1	2824	2	N	6					67
							7	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2773	2	N	58					125
							64	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	145	1	2992	2	N	33					158
							36	9									
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	156	1	2903	2	N	23					181
							25	9									
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2796	2	N	4					185
							4	9									
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	153	1	3065	2	N	9					194
							10	9									
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	141	1	2901	2	N	-0-					194
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	137	1	2700	2	N	14	189	1			19
							15	9									
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	362	1	2812	2	N	101	1	8			119
							111	9									
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	486	1	2833	2	N	11					130
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 35,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 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	15	-0-	15	15	15	4		N	-0-	11	7	-0-
02	14B2 EXT	20	-0-	20	35	20	4		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	46	11	4		N	-0-			-0-
04	70 X	24	-0-	-46	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

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-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					33
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					33
03	DLQ G-10	69	-0-	69	131	69	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10	54	-0-	54	185	54	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10	77	-0-	77	262	77	3			Y	-0-					33
06	321 N	59	-0-	-262	-0-	59	3			Y	-0-					33
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					33
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					33
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					33
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
12	62 N	45	-0-	-17	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					84
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					84
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					84
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					84
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					84
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					84
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					84
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					84
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					84
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					84
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					67
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	1196	1196	3			Y	-0-					67
03	DLQ G-10	723	-0-	723	1919	723	3			Y	-0-					67
04	DLQ G-10	1309	-0-	1309	3228	1309	3			Y	-0-					67
05	DLQ G-10	1478	-0-	1478	4706	1477	3	1	9	Y	1					68
06	3000 N	1267	-0-	-1733	2973	1256	3	11	9	Y	10					78
07	3100 N	1184	-0-	-1916	1057	1173	3	11	9	Y	10					88
08	1563 N	506	-0-	-1057	-0-	506	3			Y	-0-					88
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					88
10	961 N	271	-0-	-690	-0-	271	3			Y	-0-					88
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					88
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 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	3100	N	3719	-0-	619	619	3719	3			N	-0-					37
02	2803	N	2184	-0-	-619	-0-	2184	3			N	-0-					37
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					37
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					37
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2237	3	149	9	N	135					172
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	9	9	N	8					180
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1793	3	6	9	N	5					185
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2071	3	10	9	N	9	157	1			37
09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	N	6					43
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					43
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					43
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 22,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					68
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					68
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					68
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					68
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					68
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					68
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					68
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					68
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					68
10	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	3			N	-0-					68
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					68
12	403	N	391	-0-	-12	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					75
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					75
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					75
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					75
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					75
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					75
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					75
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					75
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					75
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					75
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75
12	62	N	50	-0-	-12	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 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	3623	-0-	523	523	3623	3			N	-0-					42
02	2657	N	2134	-0-	-523	-0-	2134	3			N	-0-					42
03	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	1036	3			N	-0-					42
04	2610	X	2396	-0-	-214	-0-	2396	3			N	-0-					42
05	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2351	3	3	9	N	3					45
06	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	2006	3			N	-0-					45
07	2480	X	1872	-0-	-608	-0-	1872	3			N	-0-					45
08	2480	X	2090	-0-	-390	-0-	2090	3			N	-0-					45
09	2400	X	1735	-0-	-665	-0-	1735	3			N	-0-					45
10	1860	N	483	-0-	-1377	-0-	483	3			N	-0-					45
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					45
12	1798	N	1686	-0-	-112	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					18
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					18
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					18
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					18
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					18
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					18
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					18
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					18
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					18
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					18
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					18
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					40
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					40
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					40
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					40
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					40
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					40
07	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-					40
08	806	N	575	-0-	-231	-0-	575	3			N	-0-					40
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					40
10	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	3			N	-0-					40
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					40
12	620	N	594	-0-	-26	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					29
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					29
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					29
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					29
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					29
06	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					29
07	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-					29
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					29
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					29
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					29
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					29
12	341	N	316	-0-	-25	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					35
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					35
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					35
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					35
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					35
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					35
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					35
08	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	3			N	-0-					35
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					35
10	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					35
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					35
12	496	N	466	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					40
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					40
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					40
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					40
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					40
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					40
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					40
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					40
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					40
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 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	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					24
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					24
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					24
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					24
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					24
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					24
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					24
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					24
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					24
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					24
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					24
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					86
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					86
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					86
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					86
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					86
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					86
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					86
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					86
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					86
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					86
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					86
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710

01	775 X	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-					7
02	696 N	491	-0-	-205	-0-	491	2			N	-0-					7
03	620 N	444	-0-	-176	-0-	419	2	25	9	N	23	23	1			7
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					7
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					7
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
*10	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	2868	2	151	9	N	137					137
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	239	1	892	2	N	1	1	8			137
						1	9									
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	522	1	1716	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 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-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	3	2	9	N	2				102
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	N	1				103
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				103
04	630	N	74	-0-	-556	-0-	74	3			N	-0-				103
05	651	N	510	-0-	-141	-0-	508	3	2	9	N	2				105
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	521	3	2	9	N	2				107
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				107
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-				107
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-				107
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				107
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-				107
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				107

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-				117
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-				117
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-				117
04	540	N	184	-0-	-356	-0-	184	3			N	-0-				117
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-				117
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-				117
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				117
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-				117
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-				117
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-				117
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-				117
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-				117

TOTAL GAS PROD: 14,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					54
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					54
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					54
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					54
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					54
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					54
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					54
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					54
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					54
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					54
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					54
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

01	3100	N	4760	-0-	1660	2305	4760	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4028	-0-	1128	3433	4028	3			N	-0-					-0-
03	7742	X	4309	-0-	-3433	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2118	-0-	-102	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2283	-0-	-11	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					106
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					106
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					106
04	690	N	78	-0-	-612	-0-	78	3			N	-0-					106
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					106
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					106
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					106
08	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					106
09	690	N	407	-0-	-283	-0-	407	3			N	-0-					106
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					106
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					106
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					28
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					28
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					28
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					28
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					28
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					28
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					28
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					28
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					28
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					28
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					28
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	3	6	9	N	5					102
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	3	1	9	N	1					103
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					103
04	1350	N	166	-0-	-1184	-0-	166	3			N	-0-					103
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					103
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	3			N	-0-					103
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					103
08	1395	N	938	-0-	-457	-0-	938	3			N	-0-					103
09	1200	N	819	-0-	-381	-0-	819	3			N	-0-					103
10	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			N	-0-					103
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	758	3			N	-0-					103
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 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	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					59
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	410	3			N	-0-					59
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					59
04	510	N	63	-0-	-447	-0-	63	3			N	-0-					59
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					59
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					59
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					59
08	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					59
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					59
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					59
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					59
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					139
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	779	3			N	-0-					139
03	868	N	723	-0-	-145	-0-	710	3	13	9	N	12					151
04	750	N	74	-0-	-676	-0-	74	3			N	-0-					151
05	837	N	564	-0-	-273	-0-	558	3	6	9	N	5					156
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	3	6	9	N	5					161
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	N	3					164
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					164
09	840	N	633	-0-	-207	-0-	633	3			N	-0-					164
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					164
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	3			N	-0-					164
12	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 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	868	N	867	-0-	-1	-0-	864	3	3	9	N	3					117
02	957	N	822	-0-	-135	-0-	815	3	7	9	N	6					123
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	823	3	6	9	N	5					128
04	840	N	71	-0-	-769	-0-	70	3	1	9	N	1					129
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	3	8	9	N	7					136
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	N	5					141
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	N	3					144
08	1023	N	844	-0-	-179	-0-	744	3	100	9	N	91	176	1			59
09	1110	N	739	-0-	-371	-0-	736	3	3	9	N	3					62
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					62
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-					62
12	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 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	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					84
02	522 N	450	-0-	-72	-0-	450	3			N	-0-					84
03	620 N	427	-0-	-193	-0-	410	3	17	9	N	15					99
04	480 N	55	-0-	-425	-0-	55	3			N	-0-					99
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	N	2					101
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					101
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					101
08	682 N	360	-0-	-322	-0-	360	3			N	-0-					101
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					101
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					101
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					101
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					131
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					131
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					131
04	630 N	108	-0-	-522	-0-	108	3			N	-0-					131
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					131
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					131
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					131
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					131
09	810 N	547	-0-	-263	-0-	547	3			N	-0-					131
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					131
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					131
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					74
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	3	2	9	N	2					76
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					76
04	1080 N	136	-0-	-944	-0-	136	3			N	-0-					76
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					76
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					76
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					76
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					76
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					76
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					76
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					76
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 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	3100	N	3458	-0-	358	788	3428	3	30	9	N	27					69
02	2900	N	2485	-0-	-415	373	2466	3	19	9	N	17					86
03	2483	X	2110	-0-	-373	-0-	2079	3	31	9	N	28					114
04	1350	X	177	-0-	-1173	-0-	175	3	2	9	N	2					116
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1410	3	13	9	N	12					128
06	1350	X	1284	-0-	-66	-0-	1267	3	17	9	N	15					143
07	1395	X	981	-0-	-414	-0-	975	3	6	9	N	5					148
08	1395	X	764	-0-	-631	-0-	763	3	1	9	N	1					149
09	1350	X	723	-0-	-627	-0-	719	3	4	9	N	4					153
10	992	N	705	-0-	-287	-0-	704	3	1	9	N	1					154
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					154
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 15,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					156
02	725	N	545	-0-	-180	-0-	545	3			N	-0-					156
03	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					156
04	690	N	71	-0-	-619	-0-	71	3			N	-0-					156
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					156
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					156
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					156
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					156
09	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	3			N	-0-					156
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					156
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					156
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	902	3	22	9	N	20					72
02	841	N	824	-0-	-17	-0-	807	3	17	9	N	15					87
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	841	3	28	9	N	25					112
04	900	N	73	-0-	-827	-0-	71	3	2	9	N	2					114
05	868	N	548	-0-	-320	-0-	545	3	3	9	N	3					117
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	671	3	19	9	N	17					134
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	3	13	9	N	12					146
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					146
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-					146
10	930	N	566	-0-	-364	-0-	566	3			N	-0-					146
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	3			N	-0-					146
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			27
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			27
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			27
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			27
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			27
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			27
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			27
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			27
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			27
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			27
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			27
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					241
02	T. A.		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					241
03	T. A.		20	-0-	20	88	20	2			Y	-0-					241
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					241
05	T. A.		37	-0-	37	125	37	2			Y	-0-					241
06	163	X	38	-0-	-125	-0-	38	2			Y	-0-					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					241
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					241
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-	204	7			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	193	192	1	1	8	37
							212	9									
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 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	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					3
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					3
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					3
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					3
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-					3
*09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-	3	7			-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			35
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					35
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 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	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	468	1	3319	2	Y	-0-					87
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	323	1	2911	2	Y	-0-					87
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-	2	1			85
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					85
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					85
06	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2873	2			Y	-0-					85
07	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	2553	2			Y	-0-					85
08	3751	X	2997	-0-	-754	-0-	2997	2			Y	-0-					85
*09	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	3013	2			Y	-0-	85	7			-0-
*10	3751	X	3068	-0-	-683	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
*11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	714	1	2213	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	783	1	2163	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 39,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 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	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					36
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					36
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					36
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					36
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					36
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					36
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					36
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					36
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					36
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					36
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	26	2	Y	48	1	8			83
							53	9									
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					55
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					55
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					55
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					55
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	1	8			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					27
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	1	8			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 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	2666	X	1941	-0-	-725	-0-	1941	2			Y	-0-					45
02	2581	X	1071	-0-	-1510	-0-	1071	2			Y	-0-					45
03	2759	X	1318	-0-	-1441	-0-	1318	2			Y	-0-					45
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					45
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					45
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					45
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					45
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					45
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					45
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					45
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	806	1	3005	2	Y	4	1	8			48
							4	9									
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	905	1	2972	2	Y	15	15	8			48
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 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	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	-0-					27
02	1189	N	1087	-0-	-102	-0-	1087	2			Y	-0-					27
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			Y	-0-					27
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			Y	-0-					27
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					27
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					27
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					27
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					27
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					27
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					27
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	312	1	1164	2	Y	12	1	8			38
							13	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	365	1	1200	2	Y	36	4	8			70
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 18,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					86
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	2			Y	-0-					86
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					86
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	168	2	2	9	Y	2					88
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					88
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					88
07	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					88
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					88
*09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-	8	7			80
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					80
*11	90	N	23	-0-	-67	-0-	5	1	17	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	63	1	209	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 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	3100	N	2190	-0-	-910	1718	2190	2			Y	-0-					67
02	2900	N	2257	-0-	-643	1075	2257	2			Y	-0-					67
03	3100	N	2360	-0-	-740	335	2360	2			Y	-0-					67
04	2554	N	2219	-0-	-335	-0-	2219	2			Y	-0-					67
05	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2325	2			Y	-0-					67
06	2280	N	1792	-0-	-488	-0-	1792	2			Y	-0-					67
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					67
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					67
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					67
10	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2			Y	-0-					67
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	471	1	1756	2	Y	96	1	8			162
							106	9									
12	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	531	1	1744	2	Y	12	12	8			162
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					31
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					31
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					31
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					31
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					31
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					31
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					31
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					31
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					31
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					31
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	224	2	Y	3	1	8			33
							3	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	67	1	222	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 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	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					27
02	3335	X	2285	-0-	-1050	-0-	2285	2			Y	-0-					27
03	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2140	2			Y	-0-					27
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	2034	2			Y	-0-					27
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					27
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					27
07	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			Y	-0-					27
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					27
*09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	1678	2			Y	-0-	27	7			-0-
*10	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	394	1	1470	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	335	1	1100	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			23
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

01	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					30
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					30
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					30
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					30
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					30
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					30
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					30
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					30
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					30
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					30
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	20	2	Y	41	1	8			70
						45	9									
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4					4
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					4
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					4
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					4
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-	4	7			-0-
*10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	237	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	71	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					122
02	522	N	477	-0-	-45	-0-	477	2			Y	-0-					122
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					122
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			Y	-0-					122
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			Y	-0-					122
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					122
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					122
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					122
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	122	7			-0-
*10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	82	1	307	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	97	1	318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					73
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					73
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					73
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					73
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					73
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					73
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					73
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					73
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					73
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					73
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	80	1	296	2	Y	28	1	8			100
							31	9									
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	89	1	293	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 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	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					45
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					45
03	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			Y	-0-	4	1			41
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	Y	3					44
05	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			Y	-0-					44
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					44
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					44
08	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	2650	2			Y	-0-					44
09	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	2601	2			Y	-0-					44
10	2852	X	2530	-0-	-322	-0-	2530	2			Y	-0-					44
11	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	508	1	1892	2	Y	122	1	8			165
							134	9									
12	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	572	1	1877	2	Y	12	7	8			170
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	7			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 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	1612 X	689	-0-	-923	-0-	689	2			Y	-0-					34
02	3074 X	543	-0-	-2531	-0-	543	2			Y	-0-					34
03	1984 X	676	-0-	-1308	-0-	676	2			Y	-0-					34
04	930 X	606	-0-	-324	-0-	606	2			Y	-0-					34
05	744 X	467	-0-	-277	-0-	467	2			Y	-0-					34
06	660 X	296	-0-	-364	-0-	296	2			Y	-0-					34
07	682 X	389	-0-	-293	-0-	389	2			Y	-0-					34
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					34
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	19	7			15
*10	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					15
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	81	1	300	2	Y	1	1	8			15
						1	9									
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	97	1	318	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					60
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					60
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					60
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					60
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					60
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					60
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					60
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	34	1	126	2	Y	3	1	8			62
							3	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	69	1	225	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

01	5146 X	4106	-0-	-1040	-0-	4106	2			Y	-0-					59
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	166	1	4829	2	Y	-0-					59
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	385	1	5256	2	Y	-0-	8	1			51
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	422	1	5197	2	Y	-0-					51
05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	249	1	5169	2	Y	-0-					51
06	5070 X	4757	-0-	-313	-0-	4757	2			Y	-0-					51
07	5239 X	5021	-0-	-218	-0-	241	1	4780	2	Y	-0-					51
08	5208 X	5205	-0-	-3	-0-	468	1	4737	2	Y	-0-					51
*09	5040 X	4951	-0-	-89	-0-	452	1	4499	2	Y	-0-	51	7			-0-
*10	5208 X	4931	-0-	-277	-0-	468	1	4463	2	Y	-0-					-0-
11	5040 X	3562	-0-	-1478	-0-	848	1	2713	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5208 X	3733	-0-	-1475	-0-	926	1	2807	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					48
02	580 N	470	-0-	-110	-0-	470	2			Y	-0-					48
03	651 N	519	-0-	-132	-0-	519	2			Y	-0-					48
04	1200 N	621	-0-	-579	-0-	621	2			Y	-0-					48
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					48
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					48
07	651 N	279	-0-	-372	-0-	279	2			Y	-0-					48
08	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2			Y	-0-					48
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					48
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					48
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	157	1	8			204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 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	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			Y	-0-					27
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					27
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					27
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					27
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					27
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					27
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					27
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					27
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					27
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					27
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	102	1	378	2	Y	12	1	8			38
							13	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	103	1	340	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					113
02	116	N	35	-0-	-81	-0-	35	2			Y	-0-					113
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					113
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1					114
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					114
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					114
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					114
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					114
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	15	7			99
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					99
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	16	2	Y	1	1	8			99
							1	9									
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2			Y	-0-					50
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	509	2			Y	-0-					50
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					50
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					50
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					50
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					50
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			Y	-0-					50
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					50
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					50
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					50
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	111	1	414	2	Y	48	1	8			97
							53	9									
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	112	1	366	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 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	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			Y	-0-					70
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					70
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					70
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					70
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					70
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					70
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					70
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					70
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					70
10	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2			Y	-0-					70
11	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	261	1	973	2	Y	58	1	8			127
							64	9									
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	284	1	934	2	Y	13	13	8			127
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 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	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	2172	2			Y	-0-					87
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					87
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					87
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2646	2	34	9	Y	31					118
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					118
06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					118
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					118
08	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			Y	-0-					118
*09	2760	N	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			Y	-0-	66	7			52
*10	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	2410	2			Y	-0-					52
11	2670	N	2417	-0-	-253	-0-	511	1	1905	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
12	2666	N	2392	-0-	-274	-0-	556	1	1827	2	Y	8	8	8			52
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					7
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					7
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					7
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					7
05	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	2			Y	-0-					7
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					7
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					7
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					7
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					7
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					7
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	557	2	29	9	Y	26					33
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-	17	7			10
02	2001	N	1607	-0-	-394	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			10
03	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2136	2	2	9	N	2	2	8			10
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2119	2	3	9	N	3	3	8			10
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	N	2	2	8			10
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	2	8	9	N	7	2	8			15
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2186	2	6	9	N	5					20
08	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2			N	-0-					20
09	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	8			20
10	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			20
11	1950	N	636	-0-	-1314	-0-	636	2			N	-0-					20
12	2046	N	255	-0-	-1791	-0-	255	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1981	-0-	-561	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
02	2378 X	1526	-0-	-852	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	1192	-0-	-1381	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	972	-0-	-1518	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	8	-0-	-2565	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	1920 X	7	-0-	-1913	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09	960 X	5	-0-	-955	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

01	589 N	429	-0-	-160	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02	551 N	365	-0-	-186	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4443	-0-	1443	1443	4443	2		N	-0-			-0-
07	1882 N	439	-0-	-1443	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09	1050 X	234	-0-	-816	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	529	-0-	-556	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	347	-0-	-703	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
02	1450 X	506	-0-	-944	-0-	506	2		N	-0-			-0-
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
05	1550 X	610	-0-	-940	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	1186	-0-	-314	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2		N	-0-			-0-
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2		N	-0-			-0-
09	1500 X	899	-0-	-601	-0-	899	2		N	-0-			-0-
10	1550 X	131	-0-	-1419	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
12	1550 X	101	-0-	-1449	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7957	-0-	-475	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7523	-0-	-365	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6864	-0-	-1630	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6725	-0-	-1495	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	5608	-0-	-2421	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	4485	-0-	-4598	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7393	-0-	-1397	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	4951	-0-	-4132	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	3428	-0-	-5062	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	4082	-0-	-3544	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9011	-0-	-134	-0-	9011	2		N	-0-			-0-
02	8555 X	8172	-0-	-383	-0-	8172	2		N	-0-			-0-
03	9145 X	8527	-0-	-618	-0-	8527	2		N	-0-			-0-
04	8790 X	8314	-0-	-476	-0-	8314	2		N	-0-			-0-
05	9083 X	9000	-0-	-83	-0-	9000	2		N	-0-			-0-
06	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2		N	-0-			-0-
07	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2		N	-0-			-0-
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2		N	-0-			-0-
09	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2		N	-0-			-0-
10	9393 X	8183	-0-	-1210	-0-	8183	2		N	-0-			-0-
11	9210 X	9000	-0-	-210	-0-	9000	2		N	-0-			-0-
12	9517 X	9041	-0-	-476	-0-	9041	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-			-0-
02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
03	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2		N	-0-			-0-
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2		N	-0-			-0-
05	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2		N	-0-			-0-
06	6300 X	5421	-0-	-879	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
07	9021 X	8355	-0-	-666	-0-	8355	2		N	-0-			-0-
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2		N	-0-			-0-
09	8730 X	6064	-0-	-2666	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
10	9021 X	5669	-0-	-3352	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
11	8730 X	2584	-0-	-6146	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
12	9021 X	2161	-0-	-6860	-0-	2161	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2365	-0-	-485	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

01	2077	N	1576	-0-	-501	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1342	-0-	-630	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	836	-0-	-874	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1079	-0-	-871	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
08	4588 X	4394	-0-	-194	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
09	4440 X	1505	-0-	-2935	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	400	-0-	-4188	-0-	400	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	13	-0-	-4427	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	1680	-0-	-2908	-0-	1680	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	638	N	485	-0-	-153	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	780	N	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	589	N	213	-0-	-376	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	420	N	246	-0-	-174	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

01	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	1516	-0-	-1529	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	77	-0-	-3023	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	224	-0-	-2876	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	213	-0-	-2607	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	9	-0-	-1603	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	330	N	12	-0-	-318	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
06	690 N	106	-0-	-584	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-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: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4690	-0-	-1293	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
02	5597 X	5036	-0-	-561	-0-	5036	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	5043	-0-	-878	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	4920	-0-	-780	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
07	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
10	5859 X	5352	-0-	-507	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
11	5670 X	5156	-0-	-514	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
12	5859 X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	5249 X	3315	-0-	-1934	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	3527	-0-	-2425	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
04	5760 X	2999	-0-	-2761	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	2629	-0-	-3323	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
06	5760 X	4249	-0-	-1511	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
07	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2		N	-0-			-0-
08	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2		N	-0-			-0-
09	4260 X	3122	-0-	-1138	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
10	5952 X	2297	-0-	-3655	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
11	5760 X	2247	-0-	-3513	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
12	5952 X	1545	-0-	-4407	-0-	1545	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

01	13609 X	10978	-0-	-2631	-0-	10978	2		N	-0-			-0-
02	12731 X	7960	-0-	-4771	-0-	7960	2		N	-0-			-0-
03	13609 X	10639	-0-	-2970	-0-	10639	2		N	-0-			-0-
04	12930 X	11854	-0-	-1076	-0-	11854	2		N	-0-			-0-
05	12741 X	5279	-0-	-7462	-0-	5279	2		N	-0-			-0-
06	10620 X	3659	-0-	-6961	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
07	12245 X	4711	-0-	-7534	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
08	12245 X	4157	-0-	-8088	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
09	11850 X	3855	-0-	-7995	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
10	5270 X	3923	-0-	-1347	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	3495	-0-	-1065	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		N	-0-			-0-
02	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2		N	-0-			-0-
03	7843 X	6212	-0-	-1631	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
04	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2		N	-0-			-0-
05	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2		N	-0-			-0-
06	7890 X	6728	-0-	-1162	-0-	6728	2		N	-0-			-0-
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2		N	-0-			-0-
08	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2		N	-0-			-0-
09	9060 X	7921	-0-	-1139	-0-	7921	2		N	-0-			-0-
10	9641 X	5266	-0-	-4375	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
11	9330 X	7622	-0-	-1708	-0-	7622	2		N	-0-			-0-
12	9641 X	8031	-0-	-1610	-0-	8031	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

01	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
02	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
05	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	5326	-0-	-2649	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7885	-0-	-640	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	5732	-0-	-2518	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	4701	-0-	-3824	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6058	-0-	-1816	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6780	-0-	-1094	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	5249	-0-	-3001	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	4753	-0-	-3772	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	827	-0-	-7423	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	2744	-0-	-4045	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 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	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	957	N	876	-0-	-81	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15771	-0-	-1279	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
02	15950	X	15058	-0-	-892	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	15881	-0-	-1169	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15324	-0-	-1176	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15286	-0-	-1237	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	11117	-0-	-4453	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
07	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
08	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
09	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	16230	-0-	-665	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15373	-0-	-977	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16117	-0-	-778	-0-	16117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	453	-0-	-649	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	780	N	46	-0-	-734	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	930	N	52	-0-	-878	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

01	7161	X	6273	-0-	-888	-0-	6273	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	5922	-0-	-777	-0-	5922	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6437	-0-	-569	-0-	6437	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6241	-0-	-509	-0-	6241	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5771	-0-	-1018	-0-	5771	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	5525	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5272	-0-	-1176	-0-	5272	2	N	-0-			-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2	N	-0-			-0-
09	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	2	N	-0-			-0-
10	34095	X	34095	-0-	-0-	-0-	34095	2	N	-0-			-0-
11	33669	X	33669	-0-	-0-	-0-	33669	2	N	-0-			-0-
12	34817	X	34817	-0-	-0-	-0-	34817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 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	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-			-0-
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
05	1519 X	478	-0-	-1041	-0-	478	2		N	-0-			-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
07	1519 X	340	-0-	-1179	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08	1519 X	25	-0-	-1494	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
11	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2		N	-0-			-0-
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

01	34853 X	34853	-0-	-0-	-0-	34853	2		N	-0-			-0-
02	33086 X	33086	-0-	-0-	-0-	33086	2		N	-0-			-0-
03	34957 X	34957	-0-	-0-	-0-	34957	2		N	-0-			-0-
04	33327 X	33327	-0-	-0-	-0-	33327	2		N	-0-			-0-
05	29763 X	29763	-0-	-0-	-0-	29763	2		N	-0-			-0-
06	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	31915	2		N	-0-			-0-
07	33918 X	33918	-0-	-0-	-0-	33918	2		N	-0-			-0-
08	33927 X	33927	-0-	-0-	-0-	33927	2		N	-0-			-0-
09	32520 X	32520	-0-	-0-	-0-	32520	2		N	-0-			-0-
10	32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	32515	2		N	-0-			-0-
11	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	30167	2		N	-0-			-0-
12	31835 X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

01	7595 X	3140	-0-	-4455	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
02	7105 X	309	-0-	-6796	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	4581	-0-	-3014	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
04	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2		N	-0-			-0-
05	7595 X	5569	-0-	-2026	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
06	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
07	7595 X	7394	-0-	-201	-0-	7394	2		N	-0-			-0-
08	7595 X	7284	-0-	-311	-0-	7284	2		N	-0-			-0-
09	7350 X	6033	-0-	-1317	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
10	7409 X	1783	-0-	-5626	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
11	7170 X	7070	-0-	-100	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
12	7409 X	7184	-0-	-225	-0-	7184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	5527	-0-	-10510	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	710	-0-	-16433	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	803	-0-	-15787	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	1641	-0-	-15502	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	1623	-0-	-14967	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2031	-0-	-3890	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	21291	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	9362	-0-	-7781	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4486	-0-	-939	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
02	4901 X	3478	-0-	-1423	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	591	-0-	-4617	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04	5040 X	1765	-0-	-3275	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	318	-0-	-4177	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	665	-0-	-3685	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	1156	-0-	-2564	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
08	1829 X	842	-0-	-987	-0-	842	2		N	-0-			-0-
09	1770 X	281	-0-	-1489	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
11	1110 X	286	-0-	-824	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

01	775 X	503	-0-	-272	-0-	503	2		N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2		N	-0-			-0-
05	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	28323	2			N	-0-					-0-
02	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
03	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	24735	-0-	-765	-0-	24735	2			N	-0-					-0-
05	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	16772	-0-	-8728	-0-	16772	2			N	-0-					-0-
07	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	30619	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	23917	-0-	-2433	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	24761	-0-	-739	-0-	24761	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	25884	-0-	-466	-0-	25884	2			N	-0-					-0-
11	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	28159	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	24667	-0-	-1683	-0-	24667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	1002	-0-	-13	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25001	-0-	-4542	-0-	25001	2	N	-0-			-0-
02	24418 X	20799	-0-	-3619	-0-	20799	2	N	-0-			-0-
03	27156 X	19276	-0-	-7880	-0-	19276	2	N	-0-			-0-
04	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2	N	-0-			-0-
05	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	32186	2	N	-0-			-0-
06	24180 X	20825	-0-	-3355	-0-	20825	2	N	-0-			-0-
07	31931 X	31931	-0-	-0-	-0-	31931	2	N	-0-			-0-
08	32116 X	30660	-0-	-1456	-0-	30660	2	N	-0-			-0-
09	31080 X	25980	-0-	-5100	-0-	25980	2	N	-0-			-0-
10	32116 X	6148	-0-	-25968	-0-	6148	2	N	-0-			-0-
11	30900 X	5820	-0-	-25080	-0-	5820	2	N	-0-			-0-
12	31930 X	16625	-0-	-15305	-0-	16625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

01	3782 X	3155	-0-	-627	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
02	3567 X	3469	-0-	-98	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	2610	-0-	-1420	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3243	-0-	-657	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3370	-0-	-660	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	2798	-0-	-802	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3101	-0-	-619	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2511	-0-	-868	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2129	-0-	-871	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
12	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

01	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2		N	-0-			-0-
02	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2		N	-0-			-0-
03	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2		N	-0-			-0-
04	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	5360	-0-	-790	-0-	5360	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	5811	-0-	-544	-0-	5811	2		N	-0-			-0-
08	6355 X	5064	-0-	-1291	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
09	6150 X	5581	-0-	-569	-0-	5581	2		N	-0-			-0-
10	6355 X	4758	-0-	-1597	-0-	4758	2		N	-0-			-0-
11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
12	5797 X	4471	-0-	-1326	-0-	4471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

01	4960 X	4609	-0-	-351	-0-	58	1	4551	2	N	-0-			-0-
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	158	1	4722	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	4968	-0-	-85	-0-	159	1	4809	2	N	-0-			-0-
04	4890 X	4726	-0-	-164	-0-	23	1	4703	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	21	1	4815	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	4587	-0-	-303	-0-	24	1	4563	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	4983	-0-	-70	-0-	32	1	4951	2	N	-0-			-0-
08	4960 X	4772	-0-	-188	-0-	16	1	4756	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	4625	-0-	-115	-0-	11	1	4614	2	N	-0-			-0-
10	4991 X	4742	-0-	-249	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
11	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
12	4991 X	4777	-0-	-214	-0-	55	1	4722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2568	-0-	-3198	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	3129	-0-	-2294	-0-	4	1	3125	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4846	-0-	-951	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5502	-0-	-108	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	1449	-0-	-3976	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	171	-0-	-4509	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	706	-0-	-4967	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	580	-0-	-5093	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	129	-0-	-5361	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	862	-0-	-595	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	115	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1728	2	1	9	N	1	1	1			62
02	1508	N	1307	-0-	-201	-0-	1306	2	1	9	N	1	1	1			62
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	1			62
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					62
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2502	2	20	9	N	18					80
06	2130	N	1832	-0-	-298	-0-	1765	2	67	9	N	61	1	8			140
07	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					140
08	2511	N	1096	-0-	-1415	-0-	1096	2			N	-0-					140
09	1830	N	946	-0-	-884	-0-	938	2	8	9	N	7					147
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8			147
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					147
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1606	2	36	9	N	33	3	8			177

TOTAL GAS PROD: 21,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4169	-0-	-2403	-0-	4110	2	59	9	N	54	95	7			127
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6783	2	35	9	N	32	4	8			155
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7200	2	2	9	N	2	2	8			155
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4705	2	17	9	N	15					170
05	7285	X	6571	-0-	-714	-0-	6362	2	209	9	N	190	190	1			170
06	7050	X	5182	-0-	-1868	-0-	5180	2	2	9	N	2					172
07	7285	X	6199	-0-	-1086	-0-	6199	2			N	-0-					172
08	7192	X	6542	-0-	-650	-0-	6292	2	250	9	N	227	189	1			210
09	6360	X	6254	-0-	-106	-0-	5994	2	260	9	N	236	179	1			267
10	6572	X	5706	-0-	-866	-0-	5703	2	3	9	N	3					270
11	6330	X	5841	-0-	-489	-0-	5797	2	44	9	N	40	183	1			127
12	6541	X	5955	-0-	-586	-0-	5955	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 71,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	3	8	9	Y	7					161
02	DLQ G-10		935	-0-	935	935	918	3	17	9	Y	15					176
03	DLQ G-10		831	-0-	831	1766	817	3	14	9	Y	13	174	1			15
04	DLQ G-10		875	-0-	875	2641	849	3	26	9	Y	24					39
05	DLQ G-10		563	-0-	563	3204	560	3	3	9	Y	3					42
06	3000	N	764	-0-	-2236	968	756	3	8	9	Y	7					49
07	1760	N	792	-0-	-968	-0-	792	3			Y	-0-					49
08	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	3			Y	-0-					49
09	750	N	410	-0-	-340	-0-	214	3	196	9	Y	178	182	1			45
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					45
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					45
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		300	-0-	300	410	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	766	356	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		321	-0-	321	1087	321	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	241	-0-	-1087	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	609	N	555	-0-	-54	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	772	-0-	-189	-0-	62	1	710	2	N	-0-					-0-
02	957 N	841	-0-	-116	-0-	65	1	776	2	N	-0-					-0-
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	72	1	888	2	N	-0-					-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	2	N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	-0-					-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	N	-0-					-0-
07	961 N	211	-0-	-750	-0-	3	1	208	2	N	-0-					-0-
08	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	66	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			46
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			46
03	651	N	-0-	-0-	-651	-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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			33
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			33
03	806	N	467	-0-	-339	-0-	467	2			N	-0-			33
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			33
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			33
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			33
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			33
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			33
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			33
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			33
*11	390	N	258	-0-	-132	-0-	258	2			N	-0-			33
12	496	N	232	-0-	-264	-0-	232	2			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 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	1953	N	1126	-0-	-827	-0-	1096	2	30	9	N	27	178	1			89
02	1653	N	1376	-0-	-277	-0-	1279	2	97	9	N	88					177
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1027	2	89	9	N	81					258
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	888	2	77	9	N	70					328
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1233	2	42	9	N	38	191	1			175
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	817	2	58	9	N	53					228
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	753	2	58	9	N	53					281
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2077	2	41	9	N	37	189	1			129
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2034	2	31	9	N	28					157
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					157
*11	2010	N	1570	-0-	-440	-0-	1570	2			N	-0-					157
12	2077	N	1410	-0-	-667	-0-	1410	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 16,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3					83
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					85
03	1209	N	812	-0-	-397	-0-	811	2	1	9	N	1					86
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	891	2	1	9	N	1					87
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					89
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					90
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1					91
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	934	2	1	9	N	1					92
09	870	N	394	-0-	-476	-0-	393	2	1	9	N	1					93
10	930	N	761	-0-	-169	-0-	760	2	1	9	N	1					94
11	900	N	555	-0-	-345	-0-	554	2	1	9	N	1					95
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					96

TOTAL GAS PROD: 9,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					52
02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	1203	3			N	-0-					52
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					52
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	956	3	174	9	N	158					210
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N	2	138	1			74
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					74
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					74
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					74
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1320	3			N	-0-					74
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					74
11	1320	N	481	-0-	-839	-0-	479	3	2	9	N	2					76
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1214	3	106	9	N	96	152	1			20

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 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	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			38
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			38
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			38
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3		N	-0-			38
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			38
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			38
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			38
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			38
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			38
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			38
11	450 N	172	-0-	-278	-0-	172	3		N	-0-			38
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 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	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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 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	-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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

01	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	8	1	1188	2	N	-0-				-0-
02	1160	N	1077	-0-	-83	-0-	7	1	1070	2	N	-0-				-0-
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	6	1	932	2	N	-0-				-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1034	2	24	9	N	22				22
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-				22
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	2	N	-0-				22
07	1085	N	680	-0-	-405	-0-	5	1	675	2	N	-0-				22
08	1395	N	404	-0-	-991	-0-	3	1	401	2	N	-0-				22
*09	1170	N	572	-0-	-598	-0-	4	1	568	2	N	-0-	22	7		-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	2	N	-0-				-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	N	-0-				-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	N	20				20
							22	9								

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 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	-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-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	2	N	-0-					57
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	N	-0-					57
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	2	1	220	2	N	-0-					57
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					57
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					57
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					57
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	-0-					57
08	403	N	92	-0-	-311	-0-	1	1	91	2	N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	2	N	-0-					57
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					57
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	837	2	N	-0-					28
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	2	N	-0-					28
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	2	N	-0-					28
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					28
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					28
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	755	2	N	-0-					28
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	2	N	-0-					28
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	2	N	-0-					28
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	760	2	N	-0-					28
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-					28
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	729	2	N	23	3	8			48
							25	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	20					68
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 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	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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 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	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			32
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			32
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			32
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			32
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			32
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			32
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			32
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			32
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			32
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			32
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			32
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	3			N	-0-					65
02	232	N	60	-0-	-172	-0-	60	3			N	-0-					65
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					65
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					65
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					65
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					65
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					65
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					65
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					65
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					65
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					65
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					30
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					30
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					30
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					30
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					30
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					30
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					30
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					30
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					30
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					30
11	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	3			N	-0-					30
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	834	3	30	9	N	27					57

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					70
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					70
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	N	6					76
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	N	10					86
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	1					87
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					87
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					87
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1320	3	150	9	N	136	176	1			47
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					47
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	3	8	9	N	7					54
11	900	N	484	-0-	-416	-0-	484	3			N	-0-					54
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	920	3	146	9	N	133	153	1			34

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

01	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3	N	-0-			23
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			23
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			23
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			23
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			23
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-			23
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			23
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			23
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			23
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			23
11	570	N	222	-0-	-348	-0-	222	3	N	-0-			23
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			37
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			37
03	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3	N	-0-			37
04	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	3	N	-0-			37
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-			37
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	3	N	-0-			37
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			37
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-			37
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			37
10	1178	N	883	-0-	-295	-0-	883	3	N	-0-			37
11	1200	N	452	-0-	-748	-0-	452	3	N	-0-			37
12	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 12,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					41
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					41
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	3			N	-0-					41
04	390	N	145	-0-	-245	-0-	145	3			N	-0-					41
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					41
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					41
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					41
08	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					41
09	390	N	151	-0-	-239	-0-	151	3			N	-0-					41
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					41
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					41
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					59
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					59
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					59
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					59
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					59
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					59
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					59
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					59
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					59
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					59
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					59
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

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	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	2	N	-0-					10
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	1	1	101	2	N	-0-					10
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	43					53
							47	9									
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	49	2	33	9	N	30					83
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					83
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					83
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	2	N	-0-					83
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					83
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					83
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					83
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					83
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	2	N	-0-					130
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	2	N	-0-					130
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	3	1	400	2	N	-0-					130
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					130
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					130
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	2	1	349	2	N	-0-					130
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	3	1	387	2	N	-0-					130
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	2	N	-0-					130
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	N	-0-	130	7			-0-
*10	403	N	386	-0-	-17	-0-	3	1	383	2	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	129					129
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	6	1	975	2	N	-0-					27
02	261	N	48	-0-	-213	-0-	48	2			N	-0-					27
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	2	N	-0-					27
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					27
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					27
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	2	N	-0-					27
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	2	N	-0-					27
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	2	N	-0-					27
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	7	1	921	2	N	-0-					27
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	2	N	-0-					27
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	68					95
							75	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	2					97
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 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	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	57	1	3971	2	N	-0-					30
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	52	1	3392	2	N	-0-					30
03	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	55	1	3453	2	N	-0-					30
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	53	1	3461	2	N	-0-					30
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	53	1	4108	2	N	-0-					30
06	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	53	1	3295	2	N	-0-					30
07	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	54	1	3124	2	N	-0-					30
08	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	55	1	3265	2	N	-0-					30
09	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	54	1	3185	2	N	-0-					30
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	58	1	3786	2	N	-0-					30
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	155	1	3410	2	N	127					157
							140	9									
12	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	164	1	2639	2	N	15					172
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 42,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	42	1	6454	2	N	-0-					38
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	42	1	6256	2	N	-0-					38
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	43	1	6282	2	N	-0-					38
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					38
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					38
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	35	1	5239	2	N	-0-					38
07	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	31	1	4406	2	N	19					57
							21	9									
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	39	1	5447	2	N	103					160
							113	9									
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	42	1	5743	2	N	-0-					160
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	48	1	6698	2	N	-0-					160
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	167	1	4558	2	N	20	163	1			17
							22	9									
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	225	1	4448	2	N	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 67,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 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	961	X	31	-0-	-930	-0-	31	1			N	-0-					172
02	261	N	72	-0-	-189	-0-	30	1	42	2	N	-0-	1	1			171
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	32	1	29	2	N	-0-					171
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	53	1	52	2	N	-0-					171
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	53	1	76	2	N	-0-					171
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	N	-0-					171
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	32	1	72	2	N	-0-					171
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	32	1	66	2	N	-0-					171
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	-0-	171	7			-0-
*10	93	N	53	-0-	-40	-0-	32	1	21	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	85					85

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 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	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-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 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	558 N	503	-0-	-55	-0-	3	1	500	2	N	-0-			27
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	2	N	-0-			27
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	2	N	-0-			27
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			27
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			27
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	4	1	523	2	N	-0-			27
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	2	N	-0-			27
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	4	1	596	2	N	-0-			27
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	N	-0-			27
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	4	1	579	2	N	-0-			27
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	18	1	497	2	N	-0-			27
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	28	1	558	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	16	1	2424	2	N	1						193
						1	9										
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	15	1	2138	2	N	1	5	1				189
						1	9										
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	15	1	2233	2	N	-0-						189
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2032	2	8	9	N	7	5	8				191
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	N	2						193
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	13	1	1883	2	N	6	6	8				193
						7	9										
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	15	1	2154	2	N	-0-						193
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	15	1	2129	2	N	1						194
						1	9										
*09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	15	1	1998	2	N	160	162	1	189	7		-0-
						176	9					3	8				
*10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	15	1	2087	2	N	-0-						-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	2009	2	N	23	23	8				-0-
						25	9										
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	2	N	28						28
						31	9										

TOTAL GAS PROD: 25,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 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	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	366	1	12712	2	N	351	372	1			386
						386	9									
02	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	343	1	11553	2	N	365	403	1			348
						402	9									
03	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	237	1	12193	2	N	85	196	1			237
						94	9									
04	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	239	1	11891	2	N	99	99	8			237
						109	9									
05	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	331	1	12888	2	N	80	188	1			129
						88	9									
06	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	347	1	10867	2	N	339	177	1	93	8	198
						373	9									
07	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	370	1	12129	2	N	261					459
						287	9									
08	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	367	1	11959	2	N	139	186	1			412
						153	9									
09	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	359	1	11777	2	N	155	178	1	129	8	260
						171	9									
10	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	368	1	12033	2	N	80	186	1			154
						88	9									
11	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	671	1	10939	2	N	78	75	8			157
						86	9									
12	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	856	1	11416	2	N	249	192	1			214
						274	9									

TOTAL GAS PROD: 149,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,281

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

01	1798 N	1463	-0-	-335	-0-	18	1	1445	2	N	-0-					25
02	1392 N	1082	-0-	-310	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					25
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	42	1	1596	2	N	-0-					25
04	1410 N	962	-0-	-448	-0-	53	1	909	2	N	-0-					25
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	2	N	-0-					25
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	41	1	1560	2	N	-0-					25
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	44	1	1792	2	N	-0-					25
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	45	1	1933	2	N	97					122
						107	9									
09	1590 N	1193	-0-	-397	-0-	39	1	1151	2	N	3	28	1			97
						3	9									
10	1798 N	1285	-0-	-513	-0-	40	1	1245	2	N	-0-					97
11	1740 N	904	-0-	-836	-0-	61	1	834	2	N	8	33	1			72
						9	9									
12	1240 N	948	-0-	-292	-0-	75	1	864	2	N	8					80
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

01	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	18	1	1455	2	N	2				40
						2	9								
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	39	1	1420	2	N	3	9	1		34
						3	9								
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	42	1	1498	2	N	1				35
						1	9								
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	53	1	1321	2	N	6	6	8		35
						7	9								
05	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	53	1	1273	2	N	3				38
						3	9								
06	1500 N	987	-0-	-513	-0-	37	1	942	2	N	7	7	8		38
						8	9								
07	1426 N	989	-0-	-437	-0-	38	1	951	2	N	-0-				38
08	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	39	1	1144	2	N	-0-				38
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	2	N	-0-				38
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	N	-0-				38
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	63	1	904	2	N	27	7	8		58
						30	9								
12	1085 N	880	-0-	-205	-0-	72	1	808	2	N	-0-				58

TOTAL GAS PROD: 14,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			31
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2 1	349 2	N	-0-			31
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2 1	293 2	N	-0-			31
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			31
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			31
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	1 1	80 2	N	-0-			31
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 2	N	-0-			31
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			31
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		N	-0-			31
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2		N	-0-			31
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	3 2	18 9	N	16			47
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 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	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-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

01	992	N	436	-0-	-556	-0-	34	1	402	2	N	-0-		77
02	899	N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	N	-0-		77
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	37	1	781	2	N	-0-		77
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	955	2	N	-0-		77
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	-0-		77
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	-0-		77
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	38	1	952	2	N	-0-		77
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	38	1	966	2	N	-0-		77
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	2	N	-0-		77
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	N	-0-		77
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N	7		84
							8	9						
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	78	1	936	2	N	-0-		84

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1488	2	N	-0-					39
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	8	1	1231	2	N	-0-					39
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	2	N	-0-					39
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					39
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					39
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1430	2	N	-0-					39
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	11	1	1498	2	N	-0-					39
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	2	N	-0-					39
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1071	2	N	-0-					39
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	10	1	1467	2	N	-0-					39
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N	70					109
						77	9									
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	2	N	7					116
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 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	713 N	683	-0-	-30	-0-	4	1	679	2	N	-0-					68
02	609 N	568	-0-	-41	-0-	4	1	564	2	N	-0-					68
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	2	N	-0-					68
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					68
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					68
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	4	1	534	2	N	-0-					68
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	4	1	618	2	N	-0-					68
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	5	1	638	2	N	-0-					68
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	N	-0-					68
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	2	N	-0-					68
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	2	2	8			68
						2	9									
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	30	1	591	2	N	1					69
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 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	-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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	420	-0-	-262	-0-	3	1	417	2	N	-0-					-0-
02	551 N	387	-0-	-164	-0-	3	1	384	2	N	-0-					-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	3	1	421	2	N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	2	N	-0-					-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	575	2	N	5					5
						6	9									
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	4	1	495	2	N	1	1	8			5
						1	9									
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	5	1	663	2	N	-0-					5
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	N	120	5	8			120
						132	9									
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

01	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	12	1	1797	2	N	-0-					67
02	1682 N	1614	-0-	-68	-0-	11	1	1603	2	N	-0-					67
03	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	12	1	1736	2	N	-0-					67
04	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			N	-0-					67
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					67
06	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	11	1	1601	2	N	-0-					67
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	13	1	1764	2	N	-0-					67
08	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	12	1	1689	2	N	-0-					67
09	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	11	1	1491	2	N	-0-					67
10	1767 N	1422	-0-	-345	-0-	10	1	1412	2	N	-0-					67
11	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	48	1	1298	2	N	63					130
						69	9									
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	63	1	1244	2	N	5					135
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	2	N	-0-					10
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	-0-					10
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	2	N	-0-					10
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					10
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					10
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	2	N	-0-					10
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	N	-0-					10
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	2	N	-0-					10
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-	10	7			-0-
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	5	1	651	2	N	-0-					-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

01	651 N	549	-0-	-102	-0-	4	1	545	2	N	-0-					87
02	754 N	171	-0-	-583	-0-	1	1	170	2	N	-0-					87
03	620 N	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					87
04	540 N	395	-0-	-145	-0-	395	2			N	-0-					87
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					87
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-					87
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	-0-					87
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	N	-0-					87
*09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	87	7			-0-
*10	434 N	42	-0-	-392	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	360 N	19	-0-	-341	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43					43

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1262	-0-	-1063	-0-	39	1	1222	2	N	1					32
							1	9									
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	49	1	2835	2	N	6	13	1			25
							7	9									
03	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	45	1	1978	2	N	-0-					25
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	53	1	3999	2	N	5	5	8			25
							6	9									
05	2790	X	53	-0-	-2737	-0-	53	1			N	-0-					25
06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	81	1	7562	2	N	1	5	1			21
							1	9									
07	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	50	1	2647	2	N	1					22
							1	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	53	1	2998	2	N	2					24
							2	9									
*09	2700	X	1031	-0-	-1669	-0-	38	1	991	2	N	2	24	7	2	8	-0-
							2	9									
*10	2790	X	1031	-0-	-1759	-0-	38	1	993	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	893	-0-	-1807	-0-	60	1	831	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	2790	X	910	-0-	-1880	-0-	72	1	816	2	N	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

01	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					50
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					50
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					50
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					50
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					50
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					50
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					50
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					50
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					50
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					50
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
12	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 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	2821 N	2029	-0-	-792	-0-	44	1	1985	2	N	-0-			157
02	2320 N	2019	-0-	-301	-0-	43	1	1976	2	N	-0-			157
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	47	1	2334	2	N	-0-			157
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	53	1	2397	2	N	-0-			157
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	53	1	2577	2	N	-0-			157
06	2310 N	2180	-0-	-130	-0-	45	1	2135	2	N	-0-			157
07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	50	1	2579	2	N	-0-			157
08	2635 N	2122	-0-	-513	-0-	46	1	2076	2	N	-0-			157
09	2190 N	1484	-0-	-706	-0-	41	1	1443	2	N	-0-			157
10	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	48	1	2397	2	N	-0-			157
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	109	1	2153	2	N	48			205
						53	9							
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	111	1	1593	2	N	-0-			205

TOTAL GAS PROD: 26,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	43	1	1773	2	N	-0-			27
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	40	1	1499	2	N	-0-			27
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	42	1	1478	2	N	11			38
						12	9							
04	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	53	1	1335	2	N	27			65
						30	9							
05	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	53	1	1389	2	N	-0-			65
06	1470 N	1231	-0-	-239	-0-	38	1	1193	2	N	-0-			65
07	1457 N	957	-0-	-500	-0-	38	1	919	2	N	-0-			65
08	1457 N	726	-0-	-731	-0-	36	1	690	2	N	-0-			65
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1399	2	N	-0-			65
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	N	-0-			65
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	N	82			147
						90	9							
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	134	1	2043	2	N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 17,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	1					57
							1	9									
02	1537	N	41	-0-	-1496	-0-	29	1	12	2	N	-0-	3	1			54
03	1209	N	248	-0-	-961	-0-	33	1	215	2	N	-0-					54
04	870	N	337	-0-	-533	-0-	53	1	283	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	-0-					54
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	33	1	234	2	N	-0-					54
08	620	N	65	-0-	-555	-0-	32	1	33	2	N	-0-					54
09	900	N	48	-0-	-852	-0-	31	1	17	2	N	-0-					54
10	279	N	38	-0-	-241	-0-	31	1	7	2	N	-0-					54
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					54
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					20
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					20
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	N	-0-					20
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	N	-0-					20
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	-0-					20
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	N	-0-					20
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	N	-0-					85
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	40	1	1627	2	N	-0-					85
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	38	1	982	2	N	-0-					85
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	53	1	1678	2	N	-0-					85
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	53	1	2244	2	N	-0-					85
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	43	1	1870	2	N	-0-					85
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	46	1	2094	2	N	-0-					85
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	2	N	-0-					85
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	43	1	1750	2	N	-0-					85
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1870	2	N	-0-					85
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	2	N	32					117
							35	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 21,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					77
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					77
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					77
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					77
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					77
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					77
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					77
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					77
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 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	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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	2	N	-0-					117
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	N	-0-					117
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	4	1	629	2	N	-0-					117
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					117
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					117
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	4	1	534	2	N	-0-					117
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	2	N	-0-					117
08	620	N	16	-0-	-604	-0-	16	2			N	-0-					117
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	2	N	-0-	117	7			-0-
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	2	N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	2	N	-0-					-0-
*12	682	N	380	-0-	-302	-0-	15	1	291	2	N	67					67
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	2	N	-0-					26
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	38	1	1234	2	N	-0-					26
03	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	39	1	1037	2	N	-0-					26
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	53	1	1100	2	N	31					57
							34	9									
05	1364	N	53	-0-	-1311	-0-	53	1			N	-0-					57
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	37	1	950	2	N	-0-					57
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	39	1	1054	2	N	-0-					57
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	41	1	1396	2	N	-0-					57
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	37	1	965	2	N	-0-					57
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	N	-0-					57
11	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	67	1	1009	2	N	79					136
							87	9									
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	N	3					139
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	2	N	-0-					133
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	2	N	-0-					133
03	806 N	753	-0-	-53	-0-	5	1	748	2	N	-0-					133
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					133
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					133
06	720 N	585	-0-	-135	-0-	4	1	581	2	N	-0-					133
07	744 N	553	-0-	-191	-0-	4	1	549	2	N	-0-					133
08	806 N	560	-0-	-246	-0-	4	1	556	2	N	-0-					133
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	2	N	-0-	133	7			-0-
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	N	-0-					-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	N	-0-					-0-
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	127					127
						140	9									

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	2	N	-0-					74
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	2	N	-0-					74
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	2	N	-0-					74
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					74
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					74
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	3	1	468	2	N	-0-					74
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	4	1	522	2	N	-0-					74
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	4	1	527	2	N	-0-					74
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	2	N	-0-					74
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	3	1	397	2	N	-0-					74
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	17	1	468	2	N	-0-					74
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	21	1	423	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

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-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	1269	2	N	-0-			40
02	957 N	556	-0-	-401	-0-	4	1	552	2	N	-0-			40
03	1395 N	238	-0-	-1157	-0-	2	1	236	2	N	-0-			40
04	1230 N	103	-0-	-1127	-0-	103	2			N	-0-			40
05	589 N	58	-0-	-531	-0-	58	2			N	-0-			40
06	240 N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-			40
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			40
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	2	N	-0-			40
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	5	1	670	2	N	-0-			40
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	2	N	-0-			40
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	527	2	N	22			62
						24	9							
12	713 N	627	-0-	-86	-0-	30	1	597	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

01	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	41	1	1507	2	N	2					203
						2	9									
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	40	1	1626	2	N	-0-	7	1			196
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	41	1	1428	2	N	1					197
						1	9									
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	N	5	5	8			197
						6	9									
05	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	53	1	1637	2	N	1					198
						1	9									
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	40	1	1402	2	N	5	5	8			198
						6	9									
07	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	42	1	1491	2	N	-0-					198
08	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	41	1	1357	2	N	5					203
						6	9									
*09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	42	1	1609	2	N	4	203	7	4	8	-0-
						4	9									
*10	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	40	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	96	1	1792	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
*12	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	87	1	1113	2	N	115					115
						127	9									

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					159
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	2	N	-0-					159
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-					159
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					159
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					159
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	2	1	262	2	N	-0-					159
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	1	1	200	2	N	-0-					159
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					159
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					159
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					159
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	2	N	-0-					159
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 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	4340 X	3568	-0-	-772	-0-	54	1	3514	2	N	-0-					108
02	4060 X	3406	-0-	-654	-0-	52	1	3354	2	N	-0-					108
03	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	58	1	3837	2	N	85					193
						94	9									
04	3810 X	3671	-0-	-139	-0-	53	1	3608	2	N	9					202
						10	9									
05	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	53	1	3693	2	N	19	188	1			33
						21	9									
06	3870 X	3471	-0-	-399	-0-	53	1	3418	2	N	-0-					33
07	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	57	1	3514	2	N	-0-					33
08	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	58	1	3704	2	N	-0-					33
09	3660 X	3398	-0-	-262	-0-	55	1	3343	2	N	-0-					33
10	3782 X	3546	-0-	-236	-0-	56	1	3490	2	N	-0-					33
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	153	1	3351	2	N	156					189
						172	9									
12	3751 X	3575	-0-	-176	-0-	200	1	3346	2	N	26					215
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 43,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

01	7130 X	1470	-0-	-5660	-0-	1459	2	11	9	N	10					221
02	6670 X	4320	-0-	-2350	-0-	4313	2	7	9	N	6					227
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7695	2	22	9	N	20	175	1			72
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5792	2	79	9	N	72					144
05	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6443	2	42	9	N	38					182
06	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7558	2	43	9	N	39					221
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7715	2	9	9	N	8	175	1			54
08	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7674	2	80	9	N	73					127
09	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8592	2	37	9	N	34					161
10	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8249	2	29	9	N	26					187
11	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7749	2	88	9	N	80	192	1			75
12	8928 X	6481	-0-	-2447	-0-	6451	2	30	9	N	27					102

TOTAL GAS PROD: 80,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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	80	-0-	80	80	80	2		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

01	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2		Y	-0-			84
02	174 N	50	-0-	-124	-0-	50	2		Y	-0-			84
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		Y	-0-			84
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			84
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			84
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			84
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			84
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			84
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2		Y	-0-			84
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			84
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			84
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		160
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3	N	-0-		160
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3	N	-0-		160
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		160
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-		160
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		160
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		160
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		160
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-		160
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		160
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		160
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-		160

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	88	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	82	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	81	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	90	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	78	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	27	1	1013	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 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	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6150	3	119	9	N	108					288
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3856	3	220	9	N	200	178	1			310
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3327	3	139	9	N	126	171	1			265
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3782	3	66	9	N	60					325
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3912	3	68	9	N	62					387
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4062	3	59	9	N	54	308	1			133
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4400	3	41	9	N	37					170
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4668	3	41	9	N	37					207
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5161	3	52	9	N	47	169	1			85
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5072	3	63	9	N	57					142
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4615	3	153	9	N	139	163	1			118
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4319	3	109	9	N	99	160	1			57

TOTAL GAS PROD: 54,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					21
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					21
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					21
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					21
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					21
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					21
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					21
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					21
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					21
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					21
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					21
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	391	-0-	-1531	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	427	-0-	-1433	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	338	-0-	-1057	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1128	-0-	-794	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					35
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	321	3			N	-0-					35
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					35
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					35
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					35
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					35
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					35
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					35
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					35
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					35
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					35
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					45
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	251	1			N	-0-					45
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	1			N	-0-					45
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	1			N	-0-					45
05	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	1			N	-0-					45
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					45
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	1			N	-0-					45
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					45
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					45
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					45
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	1			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1	N	-0-			-0-
02	1363	N	665	-0-	-698	-0-	665	1	N	-0-			-0-
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	1	N	-0-			-0-
04	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	1	N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1	N	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1	N	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1	N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1	N	-0-			-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	1	N	-0-			-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			185
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			185
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			226
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			226
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			226
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			226

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	72	-0-	72	72	72	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	86	14	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	1050	N	416	-0-	-634	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	1			Y	-0-					-0-
04	1800	N	691	-0-	-1109	-0-	691	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					47
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					47
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					47
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	1			Y	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 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	3100	N	4411	-0-	1311	1311	4411	3		Y	-0-			-0-
02	5192	X	3881	-0-	-1311	-0-	3881	3		Y	-0-			-0-
03	2015	X	1947	-0-	-68	-0-	1947	1		Y	-0-			-0-
04	4260	X	1687	-0-	-2573	-0-	1687	1		Y	-0-			-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1		Y	-0-			-0-
04	990	N	406	-0-	-584	-0-	406	1		Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-			-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		Y	-0-			-0-
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	1		Y	-0-			-0-
04	1530	N	688	-0-	-842	-0-	688	1		Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			Y	-0-					-0-
04	1710	N	653	-0-	-1057	-0-	653	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	1			Y	-0-					-0-
04	1200	N	465	-0-	-735	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 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	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	1			Y	-0-			-0-
04	600 N	207	-0-	-393	-0-	207	1			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3390	-0-	-1322	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
02	4408 #	3378	-0-	-1030	-0-	3378	2			N	-0-			-0-
03	4557 #	4066	-0-	-491	-0-	49	1	4017	2	N	-0-			-0-
04	4410 #	4199	-0-	-211	-0-	125	1	4074	2	N	-0-			-0-
05	4557 #	3161	-0-	-1396	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
06	3930 #	2810	-0-	-1120	-0-	81	1	2729	2	N	-0-			-0-
07	4340 #	3099	-0-	-1241	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
08	4340 #	3086	-0-	-1254	-0-	20	1	3066	2	N	-0-			-0-
09	4200 #	3162	-0-	-1038	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
10	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
11	3000 #	2531	-0-	-469	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
12	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 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	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-			97
02	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-			97
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-			97
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			97
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-			97
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			97
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			97
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			97
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			97
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			97
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	3	1	9	N	1			98
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 24,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					1
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					1
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					1
04	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	3			N	-0-					1
05	527	N	193	-0-	-334	-0-	193	3			N	-0-					1
06	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	3			N	-0-					1
07	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					1
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					1
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					1
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	806	N	344	-0-	-462	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	780	N	101	-0-	-679	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	806	N	67	-0-	-739	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					3
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					3
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					3
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					3
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					3
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					3
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					3
08	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					3
09	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	3			N	-0-					3
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					3
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					3
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					116
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					116
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					116
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					116
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					116
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					116
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	338	3	13	9	N	12					128
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	128	1			-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2024

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 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	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					40
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	3			N	-0-					40
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					40
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					40
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					40
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					40
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					40
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					40
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	329	3	3	9	N	3					43
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					43
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4					47
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	3	9	9	N	8					55

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					84
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					84
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					84
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					84
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					84
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					84
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					84
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					84
09	870	N	607	-0-	-263	-0-	607	3			N	-0-					84
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					84
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					84
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 12,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					7
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					7
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					7
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2881	3	3	9	N	3					10
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3367	3	17	9	N	15					25
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					25
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					25
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					25
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					25
10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					25
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					25
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 34,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					12
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 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	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-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					30
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	N	22	187	1			62
							24	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	3	5	1			60
							3	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					60
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	5	4	8			61
							6	9									
05	465	N	277	-0-	-188	-0-	35	1	239	2	N	3					64
							3	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	N	6	6	8			64
							7	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	2	N	-0-					64
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	9					73
							10	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	N	4	4	8			73
							4	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	48	1	1385	2	N	-0-					73
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	2	N	172	122	1	10	8	113
							189	9									
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	295	1	1054	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	1042	2	N	-0-					73
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					73
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					73
04	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	2			N	-0-					73
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	13	1	1032	2	N	-0-					73
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	11	1	925	2	N	-0-					73
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	13	1	1095	2	N	-0-					73
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	12	1	1039	2	N	-0-					73
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	12	1	902	2	N	-0-					73
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	13	1	1066	2	N	-0-					73
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	999	2	N	9					82
							10	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	194	1	777	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					30
02	580	N	442	-0-	-138	-0-	48	1	394	2	N	-0-					30
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	47	1	423	2	N	-0-					30
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	45	1	389	2	N	-0-					30
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	37	1	384	2	N	-0-					30
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	35	1	382	2	N	-0-					30
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	-0-					30
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-					30
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	-0-					30
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	N	-0-					30
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	N	8					38
							9	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	133	1	410	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 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	651	N	482	-0-	-169	-0-	6	1	461	2	N	14	181	1			35
							15	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					35
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					35
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	8	1	649	2	N	-0-					35
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	N	-0-					35
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	14	1	1142	2	N	-0-					35
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	14	1	1137	2	N	-0-					35
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	13	1	1010	2	N	-0-					35
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	1133	2	N	-0-					35
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	N	3					38
							3	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	232	1	929	2	N	134					172
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					28
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					28
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					28
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					28
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					28
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	22	1	50	2	N	-0-					28
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	16	1	1240	2	N	-0-					47
02	1102	N	1022	-0-	-80	-0-	1022	2			N	-0-					47
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					47
04	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					47
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	14	1	1128	2	N	-0-					47
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	13	1	1072	2	N	-0-					47
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	1181	2	N	-0-					47
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	14	1	1141	2	N	10					57
							11	9									
09	3000	N	3033	-0-	33	33	39	1	2987	2	N	6	1	8			62
							7	9									
10	1178	N	808	-0-	-370	-0-	10	1	798	2	N	-0-					62
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	54	1	990	2	N	31	9	8			84
							34	9									
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	817	1	3268	2	N	5					89
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 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	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-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	15	1	1146	2	N	3	175	1			28
						3	9									
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					28
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					28
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					28
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	-0-					28
06	3000 N	3347	-0-	347	347	40	1	3307	2	N	-0-					28
07	1271 N	89	-0-	-1182	-0-	1	1	88	2	N	-0-					28
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	26	1	2174	2	N	-0-					28
09	1230 X	853	-0-	-377	-0-	853	2			N	-0-					28
10	1271 X	453	-0-	-818	-0-	5	1	448	2	N	-0-					28
11	1230 X	418	-0-	-812	-0-	20	1	357	2	N	37					65
						41	9									
12	1271 X	843	-0-	-428	-0-	169	1	674	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					90
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					90
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					90
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					90
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					90
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					90
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					90
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	90	7			-0-
*10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	25					25

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	535	1	4543	2	N	-0-					187
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	727	1	3766	2	N	-0-	9	1			178
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	695	1	4367	2	N	-0-					178
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	679	1	4302	2	N	4	4	8			178
							4	9									
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	532	1	4410	2	N	-0-					178
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	510	1	4308	2	N	5	5	8			178
							6	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	538	1	4957	2	N	-0-					178
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	531	1	4570	2	N	136	182	1			132
							150	9									
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	513	1	4247	2	N	6	6	8			132
							7	9									
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	530	1	4714	2	N	-0-					132
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	414	1	5383	2	N	49	4	8			177
							54	9									
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	1121	1	3991	2	N	15					192
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 61,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	496	2	N	-0-					10
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					10
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					10
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					10
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	-0-					10
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	2	N	-0-					10
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	N	-0-					10
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	N	-0-					10
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	N	-0-					10
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	6	1	489	2	N	-0-					10
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					10
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	107	1	430	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

01	310	N	262	-0-	-48	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	8	1	269	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	8	1	284	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
07	310	N	149	-0-	-161	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			96
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			96
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2		N	-0-			96
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-			96
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			96
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			96
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-			96
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-			96
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			96
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			96
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			96
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			183
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			183
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			183
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			183
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			183
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			183
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			183
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			183
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			183
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			183
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			183
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					-0-
03	338 R	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

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	7			-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	20					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 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-					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-	18	7			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-

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

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-

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					27
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					27
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					27
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					27
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					27
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					27
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					27
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					27
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					27
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					27
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	920	1	2807	2	N	148	1	8			174
							163	9									
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1012	1	2764	2	N	23	3	8			194
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 44,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 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	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	682	1	3389	2	N	-0-					218
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	638	1	2788	2	N	-0-					218
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	682	1	3553	2	N	4	189	1			33
							4	9									
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	660	1	3480	2	N	-0-					33
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	682	1	3317	2	N	-0-					33
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	660	1	2615	2	N	-0-					33
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	682	1	3102	2	N	-0-					33
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	682	1	3348	2	N	-0-					33
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	660	1	3249	2	N	-0-					33
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	682	1	3356	2	N	-0-					33
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	1011	1	3088	2	N	90	1	8			122
							99	9									
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1272	1	3475	2	N	5	5	8			122
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11396	R	11396	-0-	-0-	-0-	11395	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	12296		10713	-0-	-1583	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
03	13144		12627	-0-	-517	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
04	12720		11706	-0-	-1014	-0-	11705	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	13144		9435	-0-	-3709	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	12210	#	11143	-0-	-1067	-0-	11142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12617	#	11251	-0-	-1366	-0-	11250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12617	#	11309	-0-	-1308	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	11700	#	11180	-0-	-520	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
10	12639	R	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
11	12386	R	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
*12	14670		13907	-0-	-763	-0-	13906	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 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	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	980	2	37	9	Y	34					34
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					34
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2			Y	-0-					34
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					34
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					34
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			Y	-0-					34
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					34
08	899 N	668	-0-	-231	-0-	668	2			Y	-0-					34
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2			Y	-0-					34
10	899 N	600	-0-	-299	-0-	600	2			Y	-0-					34
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					34
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	455	1	3736	2	Y	-0-					162
02	232	X	126	-0-	-106	-0-	126	1			Y	-0-					162
03	3565	X	362	-0-	-3203	-0-	362	1			Y	-0-					162
04	3450	X	60	-0-	-3390	-0-	60	1			Y	-0-					162
05	3565	X	3	-0-	-3562	-0-	3	2			Y	-0-					162
06	3450	X	64	-0-	-3386	-0-	64	1			Y	-0-					162
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	180	1	383	2	Y	-0-					162
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					162
09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	260	1	378	2	Y	-0-					162
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	159	1	3	5	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	5165	-0-	2265	2265	355	1	4810	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5600	-0-	2500	4765	329	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3859	-0-	859	5624	197	1	3662	2	N	-0-					-0-
05	1829		-0-	-0-	-1829	3795					N	-0-					-0-
06	1770		-0-	-0-	-1770	2025					N	-0-					-0-
07	1829		-0-	-0-	-1829	196					N	-0-					-0-
08	1829		5497	-0-	3668	3864	386	1	5111	2	N	-0-					-0-
09	1770		3661	-0-	1891	5755	289	1	3372	2	N	-0-					-0-
*10	11081		5326	-0-	-5755	-0-	403	1	4923	2	N	-0-					-0-
11	1770		-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1829		NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 -4076					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -4076					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 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-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897 #	6341	-0-	-2556	-0-	6341	4		N	-0-			-0-
02	7592 R	7592	-0-	-0-	-0-	7592	4		N	-0-			-0-
03	9982 #	9080	-0-	-902	-0-	9080	4		N	-0-			-0-
04	9660 #	7293	-0-	-2367	-0-	7293	4		N	-0-			-0-
05	9982 #	7400	-0-	-2582	-0-	7400	4		N	-0-			-0-
06	7860 #	1751	-0-	-6109	-0-	1751	4		N	-0-			-0-
07	8122 #	7646	-0-	-476	-0-	7646	4		N	-0-			-0-
08	3826 R	3826	-0-	-0-	-0-	3826	4		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	7657 #	7436	-0-	-221	-0-	7436	4		N	-0-			-0-
11	7410 #	NO RPT	-0-	-7410	-0-				N	NO RPT			-0-
12	7657 #	NO RPT	-0-	-7657	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

01	2387 N	969	-0-	-1418	-0-	969	2		N	-0-			-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	501	-0-	-1886	-0-	501	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	34	-0-	-2276	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
07	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

01	2790 X	2192	-0-	-598	-0-	2186	2	6	9	N	5			166
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3181	2	9	9	N	8			174
03	2883 X	1996	-0-	-887	-0-	1988	2	8	9	N	7			181
04	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	2626	2	6	9	N	5			186
05	3410 X	2750	-0-	-660	-0-	2665	2	85	9	N	77			263
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3395	2	8	9	N	7			270
07	3410 X	2907	-0-	-503	-0-	2899	2	8	9	N	7			277
08	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2432	2	3	9	N	3			280
09	3390 X	2396	-0-	-994	-0-	2382	2	14	9	N	13	186	1	107
10	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	2327	2	6	9	N	5			112
11	3390 X	2852	-0-	-538	-0-	2844	2	8	9	N	7			119
12	2914 X	1683	-0-	-1231	-0-	1680	2	3	9	N	3			122

TOTAL GAS PROD: 30,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			23
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			23
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			23
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			23
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			23
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			23
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			23
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			23
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			23
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			23
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			23
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

01	496 X	303	-0-	-193	-0-	303	2		N	-0-			45
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			45
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			45
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			45
05	589 N	343	-0-	-246	-0-	343	2		N	-0-			45
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			45
07	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2		N	-0-			45
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			45
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-			45
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-			45
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			45
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
02	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2		N	-0-			-0-
03	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2		N	-0-			-0-
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2		N	-0-			-0-
05	5797 X	5571	-0-	-226	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
06	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		N	-0-			-0-
07	5797 X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
08	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2		N	-0-			-0-
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2		N	-0-			-0-
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	3870	-0-	-1740	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
12	5797 X	3849	-0-	-1948	-0-	3849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2	N	-0-			3
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404	2	N	-0-			3
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			3
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			3
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			3
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			3
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			3
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			3
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			3
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2	N	-0-			3
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2	N	-0-			3
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 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	1457	N	494	-0-	-963	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	841	N	525	-0-	-316	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 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	1705	X	959	-0-	-746	-0-	959	2			N	-0-					10
02	1595	X	1513	-0-	-82	-0-	1513	2			N	-0-					10
03	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					10
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					10
05	1612	X	1162	-0-	-450	-0-	1162	2			N	-0-					10
06	1650	N	1207	-0-	-443	-0-	1207	2			N	-0-					10
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					10
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					10
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					10
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					10
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					10
12	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	1204	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	778	-0-	-524	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	435	-0-	-783	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 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	1209	N	780	-0-	-429	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 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	1457	X	337	-0-	-1120	-0-	337	2			N	-0-					13
02	928	N	472	-0-	-456	-0-	472	2			N	-0-					13
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					13
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					13
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					13
06	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	2			N	-0-					13
07	1561	N	1533	-0-	-28	-0-	1533	2			N	-0-					13
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					13
09	2520	X	1541	-0-	-979	-0-	1541	2			N	-0-					13
10	2604	X	1243	-0-	-1361	-0-	1243	2			N	-0-					13
11	2520	X	1781	-0-	-739	-0-	1781	2			N	-0-					13
12	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	1328	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 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	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					7
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					7
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					7
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					7
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					7
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					7
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					7
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					7
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					7
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					7
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					7
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 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	2892	-0-	-2192	-0-	2892	2			N	-0-					17
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					17
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					17
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					17
05	5332	X	3968	-0-	-1364	-0-	3968	2			N	-0-					17
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					17
07	5332	X	4800	-0-	-532	-0-	4800	2			N	-0-					17
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					17
09	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	5350	2			N	-0-					17
10	5580	X	4000	-0-	-1580	-0-	4000	2			N	-0-					17
11	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2			N	-0-					17
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 58,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					5
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					5
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					5
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					5
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					5
07	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					5
08	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2			N	-0-					5
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					5
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					5
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					5
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	413	-0-	-667	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	930	N	61	-0-	-869	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	18	-0-	-1403	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	176	-0-	-1343	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	504	-0-	-756	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					3
02	348	N	247	-0-	-101	-0-	247	2			N	-0-					3
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					3
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					3
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					3
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					3
07	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					3
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					3
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					3
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					3
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					3
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					159
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	2	Y	-0-					159
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					159
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	Y	-0-					159
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					159
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	Y	-0-					159
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	173	1	2541	2	Y	-0-					159
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	133	1	1890	2	Y	-0-					159
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	-0-					159
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	2	Y	-0-					159
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	147	1	1750	2	Y	-0-	159	7			-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					19
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					19
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					19
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					19
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					19
06	210	N	51	-0-	-159	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					19
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					19
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					19
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					19
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					19
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	19	7			-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	49	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	52	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	55	1	678	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 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	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	255	1	4039	2	Y	-0-			-0-
02	3770	X	3538	-0-	-232	-0-	224	1	3314	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	217	1	3585	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	3362	-0-	-808	-0-	193	1	3169	2	Y	-0-			-0-
05	4309	X	3538	-0-	-771	-0-	176	1	3362	2	Y	-0-			-0-
06	4170	X	2948	-0-	-1222	-0-	185	1	2763	2	Y	-0-			-0-
07	3813	X	1403	-0-	-2410	-0-	89	1	1314	2	Y	-0-			-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	301	1	4293	2	Y	-0-			-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	244	1	3521	2	Y	-0-			-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	256	1	3429	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	2345	-0-	-1255	-0-	182	1	2163	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	11	-0-	-3709	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

01	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	2	Y	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

01	1829	N	1460	-0-	-369	-0-	87	1	1373	2	Y	-0-			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	2	Y	-0-			-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	140	1	2302	2	Y	-0-			-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	126	1	2062	2	Y	-0-			-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	140	1	2668	2	Y	-0-			-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	156	1	2332	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	144	1	2116	2	Y	-0-			-0-
08	2325	N	1509	-0-	-816	-0-	99	1	1410	2	Y	-0-			-0-
09	2250	N	1415	-0-	-835	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	1483	-0-	-780	-0-	103	1	1380	2	Y	-0-			-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1365	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2261	-0-	-1428	-0-	134	1	2127	2	Y	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	239	1	3534	2	Y	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	229	1	3779	2	Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	222	1	3637	2	Y	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	203	1	3868	2	Y	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	219	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	150	1	2215	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	2027	-0-	-1941	-0-	133	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	242	1	3482	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	260	1	3491	2	Y	-0-					-0-
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	287	1	3408	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	288	1	3537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2358	-0-	-370	-0-	140	1	2218	2	Y	-0-					15
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	193	1	2850	2	Y	-0-					15
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	161	1	2657	2	Y	-0-					15
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	205	1	3367	2	Y	24					39
							26	9									
05	3255	X	2776	-0-	-479	-0-	138	1	2638	2	Y	-0-					39
06	3150	X	1919	-0-	-1231	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-					39
07	3720	X	1515	-0-	-2205	-0-	96	1	1419	2	Y	-0-					39
08	3720	X	2465	-0-	-1255	-0-	162	1	2303	2	Y	-0-					39
*09	3600	X	2299	-0-	-1301	-0-	149	1	2150	2	Y	-0-	39	7			-0-
*10	2790	X	1715	-0-	-1075	-0-	119	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*11	2400	X	1889	-0-	-511	-0-	147	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	204	1	2505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9143	-0-	-746	-0-	543	1	8600	2	Y	-0-					-0-
02	9251	X	8442	-0-	-809	-0-	535	1	7907	2	Y	-0-					-0-
03	9889	X	8730	-0-	-1159	-0-	499	1	8231	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	7640	-0-	-1210	-0-	439	1	7201	2	Y	-0-					-0-
05	9145	X	7869	-0-	-1276	-0-	392	1	7477	2	Y	-0-					-0-
06	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	590	1	8827	2	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8333	-0-	-688	-0-	530	1	7803	2	Y	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	593	1	8452	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	8273	-0-	-127	-0-	537	1	7736	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	8291	-0-	-389	-0-	575	1	7716	2	Y	-0-					-0-
11	8400	X	7393	-0-	-1007	-0-	574	1	6813	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	8680	X	7938	-0-	-742	-0-	597	1	7341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	557	-0-	-603	-0-	35	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	187	-0-	-353	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	47	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	726	-0-	-57	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	717	-0-	-183	-0-	45	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	511	-0-	-209	-0-	33	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	335	-0-	-440	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	115	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	61	-0-	-1799	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	98	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	110	1	1621	2	Y	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	109	1	1559	2	Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	107	1	1536	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	111	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	94	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 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	14B2 EXT		589	-0-	589	1663	7	1	582	2	N	-0-					4
02	2127	X	464	-0-	-1663	-0-	6	1	458	2	N	-0-					4
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	4	1	479	2	N	66					70
							73	9									
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-	4	1	451	2	N	-0-					70
05	1085	X	413	-0-	-672	-0-	4	1	409	2	N	-0-					70
06	570	X	247	-0-	-323	-0-	4	1	243	2	N	-0-					70
07	558	X	429	-0-	-129	-0-	9	1	420	2	N	-0-					70
08	558	X	488	-0-	-70	-0-	6	1	482	2	N	-0-					70
09	450	X	360	-0-	-90	-0-	4	1	356	2	N	-0-					70
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	-0-					70
11	480	X	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-	70	7			-0-
12	496	X	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	29	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	26	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	32	1	430	2	Y	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	35	1	424	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-			-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	2	Y	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	59	1	870	2	Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	821	2	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	62	1	827	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	60	1	708	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	930	N	546	-0-	-384	-0-	41	1	505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	62	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	826	-0-	-352	-0-	41	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	235	-0-	-875	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	719	-0-	-118	-0-	47	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	71	-0-	-169	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	133	-0-	-983	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	183	1	2171	2	Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	1021	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	64	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	471	-0-	-579	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	11	-0-	-1167	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	965	2	Y	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	Y	-0-			-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-			-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	51	1	977	2	Y	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	58	1	859	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	833	-0-	-190	-0-	55	1	778	2	Y	-0-			-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	44	1	526	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	802	-0-	-252	-0-	60	1	742	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	1308	2	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1041	-0-	-119	-0-	66	1	975	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	60	1	993	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	72	1	1175	2	Y	-0-			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-			-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-			-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	Y	-0-			-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	2	Y	-0-			-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	90	1	1069	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	791	-0-	-449	-0-	59	1	732	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1898	-0-	-830	-0-	113	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	2552 X	1538	-0-	-1014	-0-	97	1	1441	2	Y	-0-					-0-
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	125	1	2057	2	Y	-0-					-0-
04	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	99	1	1623	2	Y	-0-					-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	89	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	1443	-0-	-657	-0-	90	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	107	1	1575	2	Y	-0-					-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	126	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	-0-					-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	121	1	1623	2	Y	-0-					-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1977	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	1581 N	872	-0-	-709	-0-	66	1	806	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 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	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	Y	-0-			-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1699	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	1760	-0-	-410	-0-	101	1	1659	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1421	-0-	-319	-0-	82	1	1339	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1118	-0-	-835	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1252	-0-	-458	-0-	78	1	1174	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	90	1	1324	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	71	1	1015	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	69	1	999	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1000	-0-	-395	-0-	69	1	931	2	Y	-0-			-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	88	1	1046	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	80	1	985	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	Y	-0-			-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	2	Y	-0-			-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	57	1	853	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	68	1	1000	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	69	1	980	2	Y	-0-			-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	-0-			-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	999	2	Y	-0-			-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	2	Y	-0-			-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	112	1	6488	2	N	-0-			-0-
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	112	1	5991	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	86	1	5688	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	76	1	4797	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5320	-0-	-849	-0-	88	1	5232	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4288	-0-	-1682	-0-	107	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5350	-0-	-819	-0-	148	1	5202	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5690	-0-	-76	-0-	98	1	5592	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	3507	-0-	-1653	-0-	72	1	3435	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	90	1	4758	2	N	-0-			-0-
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-			-0-
12	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	19	1	1467	2	N	-0-					50
02	1276 N	1261	-0-	-15	-0-	1261	2			N	-0-					50
03	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	1182	2			N	-0-					50
04	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1078	2			N	-0-					50
05	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	14	1	1113	2	N	-0-					50
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	14	1	1112	2	N	-0-					50
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	14	1	1157	2	N	-0-					50
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	13	1	1112	2	N	-0-					50
09	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	13	1	1021	2	N	-0-					50
10	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	14	1	1136	2	N	-0-	50	7			-0-
11	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	52	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	203	1	813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	N	-0-					40
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	50	-0-	-385	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268

01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	165	1	2617	2	N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	162	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	157	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2664	-0-	-36	-0-	153	1	2511	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2261	-0-	-467	-0-	113	1	2148	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2022	-0-	-618	-0-	127	1	1895	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2426	-0-	-333	-0-	154	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	146	1	2082	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1365	-0-	-645	-0-	89	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1437	-0-	-981	-0-	100	1	1337	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1219	-0-	-941	-0-	95	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	108	1	1333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

01	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					26
02	551	N	474	-0-	-77	-0-	474	2			N	-0-					26
03	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-					26
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	636	2	N	-0-					26
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	106	1	461	2	N	-0-					26
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	42	1	234	2	N	-0-					26
07	775	N	491	-0-	-284	-0-	82	1	409	2	N	-0-					26
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	2	N	-0-					26
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	N	-0-	26	7			-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	106	1	462	2	N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	63	1	503	2	N	-0-					-0-
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	80	1	444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	Y	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	Y	-0-			-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	Y	-0-			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	112	1	1596	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	870	2	Y	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	63	1	846	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	826	-0-	-224	-0-	64	1	762	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	704	-0-	-257	-0-	53	1	651	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

01	620 N	595	-0-	-25	-0-	35	1	560	2	N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	N	-0-			-0-
05	651 N	209	-0-	-442	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	30	1	452	2	N	-0-			-0-
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	42	1	612	2	N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	N	-0-			-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	N	-0-			-0-
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	40	1	541	2	N	-0-			-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	45	1	537	2	N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

01	1519 N	703	-0-	-816	-0-	703	2			N	-0-			-0-
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
04	1800 X	219	-0-	-1581	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	1860 X	756	-0-	-1104	-0-	756	2			N	-0-			-0-
06	1800 X	329	-0-	-1471	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
10	1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	138	1	1633	2	N	-0-			-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

01	713 N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-			1
02	783 N	462	-0-	-321	-0-	462	2			N	-0-			1
03	806 N	270	-0-	-536	-0-	270	2			N	-0-			1
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	2	N	-0-			1
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	2	N	-0-			1
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	113	1	635	2	N	-0-			1
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	153	1	763	2	N	-0-			1
08	651 N	384	-0-	-267	-0-	56	1	328	2	N	-0-			1
*09	750 N	32	-0-	-718	-0-	5	1	27	2	N	-0-	1	7	-0-
*10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	55	-0-	-305	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	Y	-0-			-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	Y	-0-			-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	-0-			-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-			-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	47	1	829	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	45	1	855	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	45	1	817	2	Y	-0-			-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	844	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	29	1	467	2	Y	-0-			-0-
02	435	N	259	-0-	-176	-0-	16	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	22	1	361	2	Y	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	14	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	241	-0-	-162	-0-	15	1	226	2	Y	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	20	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	112	1	1332	2	N	-0-			-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	138	1	1700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 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	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	994	-0-	-122	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	49	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-	31	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-					-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

01	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	86	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

01	3658 X	3253	-0-	-405	-0-	182	1	3071	2	Y	-0-					-0-
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	194	1	3349	2	Y	-0-					-0-
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	184	1	3421	2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	175	1	3147	2	Y	-0-					-0-
05	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	193	1	3010	2	Y	-0-					-0-
06	3540 X	3202	-0-	-338	-0-	156	1	3044	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3658 X	1450	-0-	-2208	-0-	60	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	212	1	4327	2	Y	-0-					-0-
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	201	1	3528	2	Y	-0-					-0-
10	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	138	1	2634	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	216	1	3902	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	232	1	3237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	868	2	N	-0-			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	768	2	N	-0-			-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-			-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	49	1	766	2	N	-0-			-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	29	1	560	2	N	-0-			-0-
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	27	1	610	2	N	-0-			-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	37	1	763	2	N	-0-			-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	2	N	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-			-0-
11	780	N	695	-0-	-85	-0-	36	1	659	2	N	-0-			-0-
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	48	1	669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-8	-0-	83	1	1397	2	Y	-0-			-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1442	2	Y	-0-			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	80	1	1475	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-			-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1478	2	Y	-0-			-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	871	-0-	-617	-0-	36	1	835	2	Y	-0-			-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	Y	-0-			-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	85	1	1494	2	Y	-0-			-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	78	1	1405	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	102	1	1420	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	Y	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	Y	-0-			-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	Y	-0-			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	490	-0-	-471	-0-	23	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	449	-0-	-631	-0-	24	1	425	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	26	1	493	2	Y	-0-			-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	550	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	68	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	76	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	92	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	74	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	96	1	1338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

01	651	N	633	-0-	-18	-0-	35	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	40	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	508	-0-	-122	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	489	-0-	-348	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-			-0-
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	213	1	2532	2	N	-0-			-0-
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	215	1	2648	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	801	-0-	-563	-0-	45	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	61	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	889	-0-	-289	-0-	54	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	978	-0-	-192	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	886	-0-	-13	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	937	-0-	-210	-0-	63	1	874	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					12
02	1218 N	1079	-0-	-139	-0-	1079	2			N	-0-					12
03	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2			N	-0-					12
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					12
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					12
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					12
07	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	1361	2			N	-0-					12
08	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					12
*09	1650 N	1363	-0-	-287	-0-	1363	2			N	-0-	12	7			-0-
*10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	124	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	109	1	1340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 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	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					12
02	1131	N	868	-0-	-263	-0-	868	2			N	-0-					12
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					12
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	118	1	706	2	N	-0-					12
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	183	1	795	2	N	-0-					12
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	160	1	897	2	N	-0-					12
07	837	N	617	-0-	-220	-0-	103	1	514	2	N	-0-					12
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	163	1	953	2	N	-0-					12
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	219	1	1104	2	N	-0-	12	7			-0-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	184	1	803	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	835	-0-	-245	-0-	93	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	688	-0-	-521	-0-	105	1	583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	91	-0-	-777	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	696	N	303	-0-	-393	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	643	-0-	-752	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1960	-0-	-290	-0-	152	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	143	1	1755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	251	1	828	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	165	2	N	38					38
							42	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					38
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					38
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					38
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	77	1	180	2	N	-0-					38
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	91	1	193	2	N	-0-					38
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	2	N	-0-					38
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	N	-0-	38	7			-0-
*10	93	N	42	-0-	-51	-0-	13	1	29	2	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	79	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1254	-0-	-426	-0-	97	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	94	1	1153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					40
02	1305	N	1276	-0-	-29	-0-	1276	2			N	-0-					40
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					40
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	207	1	1241	2	N	-0-					40
05	1364	N	991	-0-	-373	-0-	185	1	806	2	N	-0-					40
06	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	172	1	966	2	N	-0-					40
07	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	189	1	948	2	N	-0-					40
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	203	1	1189	2	N	-0-					40
*09	1140	N	889	-0-	-251	-0-	147	1	742	2	N	-0-	40	7			-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	216	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	125	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	194	1	1078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 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	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	841	N	820	-0-	-21	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	71	1	843	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 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
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	Y	-0-			-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	103	1	1528	2	Y	-0-			-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	129	1	2121	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	81	1	1543	2	Y	-0-			-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3661	-0-	561	561	233	1	3428	2	Y	-0-			-0-
08	2898	N	2337	-0-	-561	-0-	153	1	2184	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4199	-0-	1199	1199	272	1	3927	2	Y	-0-			-0-
10	4462	X	3263	-0-	-1199	-0-	226	1	3037	2	Y	-0-			-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	254	1	3015	2	Y	-0-			-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	258	1	3181	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
02	1566	N	1391	-0-	-175	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
03	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	776	-0-	-712	-0-	776	2			N	-0-			-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3701	-0-	701	701	288	1	3413	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2876	-0-	-224	477	216	1	2660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	32	1	514	2	Y	-0-			-0-
02	522	N	253	-0-	-269	-0-	16	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	212	-0-	-346	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	178	-0-	-362	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	127	-0-	-245	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	Y	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	156	1	2304	2	Y	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	144	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	139	1	2278	2	Y	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	-0-					-0-
06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	186	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	90	1	1319	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1374	-0-	-1013	-0-	90	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	1875	-0-	-435	-0-	122	1	1753	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4323	-0-	1223	1223	300	1	4023	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2411	-0-	-589	634	187	1	2224	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2671	-0-	-429	205	201	1	2470	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					3
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					3
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			Y	-0-					3
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	97	1	578	2	Y	-0-					3
05	775	N	266	-0-	-509	-0-	50	1	216	2	Y	-0-					3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	106	1	597	2	Y	-0-					3
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	95	1	475	2	Y	-0-					3
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	173	1	1013	2	Y	-0-					3
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	138	1	699	2	Y	-0-	3	7			-0-
*10	527	N	289	-0-	-238	-0-	54	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	54	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	66	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	29	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	31	1	2514	2	N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	30	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	30	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	877	-0-	-332	-0-	31	1	846	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	30	-0-	-1140	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	1209	N	31	-0-	-1178	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3480	-0-	480	480	3480	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3223	-0-	123	603	3223	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3485	-0-	385	988	3485	2			N	-0-			-0-
09	4726	X	3738	-0-	-988	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-			-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	349	1	4136	2	N	-0-			-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	512	1	6306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-			-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2804	-0-	-0-	-0-	196	1	2608	2	Y	-0-			-0-
02	2784	X	2610	-0-	-174	-0-	171	1	2439	2	Y	-0-			-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	170	1	2802	2	Y	-0-			-0-
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	128	1	2443	2	Y	-0-			-0-
06	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	139	1	2084	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	152	1	2242	2	Y	-0-			-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	198	1	2400	2	Y	-0-			-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	186	1	2241	2	Y	-0-			-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	205	1	2338	2	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2300	-0-	-220	-0-	206	1	2094	2	Y	-0-			-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	237	1	2534	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					3
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					3
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					3
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	164	1	980	2	N	-0-					3
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	N	-0-					3
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	N	-0-					3
07	1178	N	653	-0-	-525	-0-	109	1	544	2	N	-0-					3
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	82	1	483	2	N	-0-					3
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	205	1	1035	2	N	-0-	3	7			-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	128	1	559	2	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	586	-0-	-685	-0-	89	1	497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	31	1	2026	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	1218	-0-	-377	-0-	29	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2343	2	N	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	31	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3835	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3213	-0-	113	113	31	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	2674	N	2561	-0-	-113	-0-	31	1	2530	2	N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	30	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	4	1	3365	2	N	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	245	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	182	1	1863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

01	2480	X	1736	-0-	-744	-0-	103	1	1633	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2373	-0-	-63	-0-	150	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2421	-0-	-28	-0-	138	1	2283	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2263	-0-	-17	-0-	130	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2275	-0-	-267	-0-	113	1	2162	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1650	-0-	-690	-0-	103	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1613	-0-	-712	-0-	103	1	1510	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	138	1	1969	2	Y	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	125	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	146	1	1955	2	Y	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	164	1	1947	2	Y	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	158	1	1949	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 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	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-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	232 N	52	-0-	-180	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	868 N	168	-0-	-700	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	2227	-0-	-143	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2157	-0-	-213	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1877	-0-	-417	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	1931	-0-	-301	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	1712	-0-	-448	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	1421 N	1325	-0-	-96	-0-	84	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	88	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-					-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1500 N	921	-0-	-579	-0-	58	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	322	-0-	-1166	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	90	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	1231	2	Y	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	129	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

01	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	175	1	2780	2	Y	-0-					-0-
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	177	1	2617	2	Y	-0-					-0-
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-					-0-
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	163	1	2668	2	Y	-0-					-0-
05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	147	1	2806	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3421	-0-	421	421	214	1	3207	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2844	-0-	-256	165	181	1	2663	2	Y	-0-					-0-
08	3012 N	2847	-0-	-165	-0-	187	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	177	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	191	1	2567	2	Y	-0-					-0-
11	2820 X	2702	-0-	-118	-0-	210	1	2489	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	2852 X	2775	-0-	-77	-0-	209	1	2566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	837	N	407	-0-	-430	-0-	407	2			N	-0-			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	755	-0-	-485	-0-	755	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	719	-0-	-511	-0-	719	2			N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	2	N	-0-			-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1155	-0-	-5	-0-	73	1	1082	2	Y	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	Y	-0-			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	2	Y	-0-			-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	897	-0-	-333	-0-	56	1	841	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	80	1	1173	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	79	1	1133	2	Y	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	76	1	1097	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	81	1	1083	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	808	-0-	-362	-0-	63	1	745	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	96	1	1175	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4233	-0-	-634	-0-	281	1	3952	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3238	-0-	-1112	-0-	232	1	3006	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	1765	-0-	-2358	-0-	130	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3167	-0-	-943	-0-	211	1	2956	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	2883	-0-	-1364	-0-	173	1	2710	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3663	-0-	-447	-0-	258	1	3405	2	Y	-0-					-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	252	1	3252	2	Y	-0-					-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	261	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	1575	-0-	-2085	-0-	130	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	1707	-0-	-2075	-0-	147	1	1560	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3632	-0-	-28	-0-	310	1	3322	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	264	1	2861	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

01	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	1	1962	2	Y	-0-			-0-
02	1972 N	1787	-0-	-185	-0-	113	1	1674	2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	102	1	1687	2	Y	-0-			-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1944	2	Y	-0-			-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	104	1	1979	2	Y	-0-			-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	150	1	2251	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	128	1	1888	2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	135	1	1924	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	1845	-0-	-225	-0-	120	1	1725	2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	128	1	1723	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	145	1	1722	2	Y	-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	147	1	1804	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	63	1	1055	2	N	-0-			-0-
02	1247 N	1166	-0-	-81	-0-	64	1	1102	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	63	1	1176	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	457	-0-	-623	-0-	24	1	433	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	72	1	1126	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	52	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	N	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	N	-0-			-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	64	1	1149	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	80	1	1118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	106	1	1684	2	Y	-0-			-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	107	1	1587	2	Y	-0-			-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	96	1	1574	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1560	-0-	-180	-0-	90	1	1470	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	85	1	1276	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	98	1	1447	2	Y	-0-			-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	102	1	1461	2	Y	-0-			-0-
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	97	1	1404	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	101	1	1361	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1070	-0-	-430	-0-	83	1	987	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	104	1	1284	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 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	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-					3
02	551	N	470	-0-	-81	-0-	470	2			Y	-0-					3
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					3
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	88	1	527	2	Y	-0-					3
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	430	2	Y	-0-					3
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	97	1	548	2	Y	-0-					3
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	100	1	500	2	Y	-0-					3
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	91	1	532	2	Y	-0-					3
*09	570	N	398	-0-	-172	-0-	66	1	332	2	Y	-0-	3	7			-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	133	1	581	2	Y	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-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	7			-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-706	-0-	94	1	1494	2	Y	-0-			-0-
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	177	1	2613	2	Y	-0-			-0-
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	159	1	2628	2	Y	-0-			-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-			-0-
05	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	96	1	1834	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1792	-0-	-188	-0-	112	1	1680	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	106	1	1562	2	Y	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	80	1	1144	2	Y	-0-			-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	115	1	1658	2	Y	-0-			-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	131	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	139	1	1649	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	695	-0-	-483	-0-	52	1	643	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	124	1	1969	2	Y	-0-			-0-
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	124	1	1834	2	Y	-0-			-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1881	2	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-			-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	107	1	2039	2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1747	-0-	-173	-0-	109	1	1638	2	Y	-0-			-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	130	1	1912	2	Y	-0-			-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	131	1	1864	2	Y	-0-			-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	Y	-0-			-0-
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	128	1	1521	2	Y	-0-			-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	137	1	1683	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	167	1	2647	2	Y	-0-			-0-
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	150	1	2219	2	Y	-0-			-0-
03	2604 N	2483	-0-	-121	-0-	142	1	2341	2	Y	-0-			-0-
04	2730 N	2451	-0-	-279	-0-	141	1	2310	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	1368	-0-	-1174	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-			-0-
06	2400 N	2031	-0-	-369	-0-	127	1	1904	2	Y	-0-			-0-
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	160	1	2358	2	Y	-0-			-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	169	1	2412	2	Y	-0-			-0-
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	156	1	2248	2	Y	-0-			-0-
10	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	168	1	2251	2	Y	-0-			-0-
11	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	178	1	2118	2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	183	1	2256	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	193	-0-	-197	-0-	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	14	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	215	-0-	215	215	14	1	201	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	198	-0-	198	413	13	1	185	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	192	-0-	192	605	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	787 X	182	-0-	-605	-0-	14	1	168	2	Y	-0-			-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	Y	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	26	1	505	2	Y	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	32	1	476	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	34	1	481	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	31	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

01	3100 N	3274	-0-	174	174	39	1	3235	2	N	-0-			-0-
02	2729 N	2555	-0-	-174	-0-	34	1	2521	2	N	-0-			-0-
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	24	1	2582	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	23	1	2485	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2271	-0-	-643	-0-	23	1	2248	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2176	-0-	-644	-0-	39	1	2137	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2102	-0-	-626	-0-	44	1	2058	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	61	1	2543	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2380	-0-	-140	-0-	59	1	2321	2	N	-0-			-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	62	1	2473	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	1928	-0-	-592	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	2173	-0-	-276	-0-	2173	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-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-

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-					70
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	2	N	-0-					70
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					70
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					70
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	N	-0-					70
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	2	N	-0-					70
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					70
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	-0-					70
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	2	N	-0-	67	1			3
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					3
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-351	-0-	55	1	865	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1159	-0-	-1	-0-	73	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	53	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	980	-0-	-130	-0-	61	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	873	-0-	-212	-0-	57	1	816	2	N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	75	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	94	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	91	1	1119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	104	1	1625	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1122	-0-	-438	-0-	55	1	1065	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	58	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	80	1	1526	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1248	-0-	-312	-0-	65	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	152	1	2406	2	Y	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	146	1	2159	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	74	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	206	-0-	-2044	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	341	-0-	-1984	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	27	-0-	-1233	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	111	1	1630	2	Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	140	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	152	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	184	1	832	2	Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	168	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	204	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	152	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	209	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	169	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	171	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	217	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	964	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1049	1	887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1639	-0-	-686	-0-	97	1	1539	2	Y	3	197	1			56
							3	9									
02	2436	X	1570	-0-	-866	-0-	99	1	1471	2	Y	-0-					56
03	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	107	1	1765	2	Y	-0-					56
04	2040	X	1719	-0-	-321	-0-	99	1	1620	2	Y	-0-					56
05	1860	X	1779	-0-	-81	-0-	89	1	1690	2	Y	-0-					56
06	1800	X	1426	-0-	-374	-0-	89	1	1337	2	Y	-0-					56
07	1860	X	1647	-0-	-213	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-					56
08	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-					56
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	98	1	1417	2	Y	-0-	56	7			-0-
*10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	110	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	127	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2701	-0-	-802	-0-	160	1	2541	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2037	-0-	-1182	-0-	129	1	1908	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2143	-0-	-1298	-0-	123	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2356	-0-	-584	-0-	135	1	2221	2	Y	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	157	1	2996	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1997	-0-	-613	-0-	125	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2269	-0-	-180	-0-	144	1	2125	2	Y	-0-					-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	122	1	1741	2	Y	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	Y	-0-					-0-
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	122	1	1642	2	Y	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	216	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	275	1	3388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1256	-0-	-49	-0-	80	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	82	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	79	1	1178	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	92	1	1356	2	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	91	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	86	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	91	1	1221	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	104	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	102	1	1260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	678	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	7	1	523	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	5	1	526	2	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	665	2	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	13	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	10	1	863	2	N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	12	1	950	2	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

01	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	86	1	1362	2	Y	-0-			-0-
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	139	1	2054	2	Y	-0-			-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	285	-0-	-1125	-0-	16	1	269	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	272	-0-	-1433	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	298	-0-	-1232	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	135	1	1987	2	Y	-0-			-0-
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	2	Y	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	141	1	1888	2	Y	-0-			-0-
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	179	1	2123	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	336	1	1896	2	Y	-0-			-0-
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	283	1	1461	2	Y	-0-			-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	278	1	1260	2	Y	-0-			-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	269	1	1307	2	Y	-0-			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	302	1	1299	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	274	1	950	2	Y	-0-			-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	291	1	1338	2	Y	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	318	1	1399	2	Y	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	270	1	1240	2	Y	-0-			-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	312	1	1351	2	Y	-0-			-0-
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	1354	1	1359	2	Y	-0-			-0-
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	1421	1	1203	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

01	155 N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	242	1	3830	2	Y	-0-			-0-
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	147	1	2171	2	Y	-0-			-0-
03	2170 X	1992	-0-	-178	-0-	114	1	1878	2	Y	-0-			-0-
04	2100 X	769	-0-	-1331	-0-	44	1	725	2	Y	-0-			-0-
05	2170 X	386	-0-	-1784	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			-0-
06	2100 X	956	-0-	-1144	-0-	60	1	896	2	Y	-0-			-0-
07	2170 X	954	-0-	-1216	-0-	61	1	893	2	Y	-0-			-0-
08	1860 X	1065	-0-	-795	-0-	70	1	995	2	Y	-0-			-0-
09	960 X	839	-0-	-121	-0-	54	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	394	-0-	-567	-0-	27	1	367	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	544	-0-	-476	-0-	42	1	502	2	Y	-0-			-0-
*12	868 N	546	-0-	-322	-0-	36	1	444	2	Y	60			60
						66	9							

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					23
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					23
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					23
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	333	1	1995	2	N	-0-					23
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	375	1	1632	2	N	-0-					23
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	428	1	2406	2	N	-0-					23
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	417	1	2088	2	N	-0-					23
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	390	1	2285	2	N	-0-					23
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	320	1	1614	2	N	-0-	23	7			-0-
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	421	1	1845	2	N	-0-					-0-
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	209	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	316	1	1763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	881	1	2900	2	N	-0-					82
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	773	1	2860	2	N	-0-					82
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					82
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					82
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					82
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1384	1	3235	2	N	-0-					82
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1580	1	3346	2	N	-0-					82
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	1228	1	3167	2	N	13					95
							14	9									
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	1592	1	3097	2	N	2	2	8			95
							2	9									
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1412	1	3088	2	N	7					102
							8	9									
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	542	1	2953	2	N	49	12	8			139
							54	9									
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1610	1	2668	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 47,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	543	1	8601	2	N	-0-					-0-
02	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	526	1	7772	2	N	-0-					-0-
03	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	516	1	8498	2	N	-0-					-0-
04	8850 X	8421	-0-	-429	-0-	484	1	7937	2	N	-0-					-0-
05	9145 X	8519	-0-	-626	-0-	424	1	8095	2	N	-0-					-0-
06	8850 X	6817	-0-	-2033	-0-	427	1	6390	2	N	-0-					-0-
07	9021 X	8199	-0-	-822	-0-	521	1	7678	2	N	-0-					-0-
08	9021 X	7872	-0-	-1149	-0-	516	1	7356	2	N	-0-					-0-
09	8430 X	7919	-0-	-511	-0-	514	1	7405	2	N	-0-					-0-
10	8525 X	8021	-0-	-504	-0-	556	1	7465	2	N	-0-					-0-
11	7920 X	7615	-0-	-305	-0-	592	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	8184 X	7953	-0-	-231	-0-	598	1	7355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	115	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1053	-0-	-807	-0-	54	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1800 N	927	-0-	-873	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	585	-0-	-1275	-0-	35	1	550	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	627	-0-	-393	-0-	31	1	596	2	N	-0-					-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	71	1	1626	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	141	1	2866	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1886	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	59	1	1060	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	109	1	1518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	52	5	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	37	-0-	37	89	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
11	152 X	63	-0-	-89	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	166	1	2623	2	Y	-0-					-0-
02	3422 X	1524	-0-	-1898	-0-	97	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	3658 X	2541	-0-	-1117	-0-	145	1	2396	2	Y	-0-					-0-
04	3180 X	2626	-0-	-554	-0-	151	1	2475	2	Y	-0-					-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	164	1	3138	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	197	1	2953	2	Y	-0-					-0-
07	2728 X	2584	-0-	-144	-0-	164	1	2420	2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	2346	-0-	-971	-0-	154	1	2192	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	193	1	2789	2	Y	-0-					-0-
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	240	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	2764	-0-	-386	-0-	215	1	2547	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3069 X	1828	-0-	-1241	-0-	137	1	1691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	102	-0-	-301	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	978	1	16127	2	Y	-0-			-0-
04	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	1401	1	22955	2	Y	-0-			-0-
05	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	930	1	17753	2	Y	-0-			-0-
06	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	746	1	11165	2	Y	-0-			-0-
07	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	797	1	11739	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	560	-0-	560	560	37	1	523	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	560					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	560					Y	-0-			-0-
11	1099 X	539	-0-	-560	-0-	42	1	497	2	Y	-0-			-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

01	3596 X	3222	-0-	-374	-0-	191	1	3031	2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	3115	-0-	-75	-0-	197	1	2918	2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	3266	-0-	-144	-0-	187	1	3079	2	Y	-0-			-0-
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	199	1	3254	2	Y	-0-			-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	176	1	3350	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2728	-0-	-482	-0-	171	1	2557	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3378	-0-	-32	-0-	215	1	3163	2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	2582	-0-	-859	-0-	169	1	2413	2	Y	-0-			-0-
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	233	1	3363	2	Y	-0-			-0-
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	242	1	3251	2	Y	-0-			-0-
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	274	1	3247	2	Y	-0-			-0-
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	272	1	3344	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

01	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	718	1	11377	2	Y	-0-			-0-
02	12876 X	10291	-0-	-2585	-0-	652	1	9639	2	Y	-0-			-0-
03	13454 X	10822	-0-	-2632	-0-	619	1	10203	2	Y	-0-			-0-
04	13020 X	10046	-0-	-2974	-0-	578	1	9468	2	Y	-0-			-0-
05	13454 X	9758	-0-	-3696	-0-	486	1	9272	2	Y	-0-			-0-
06	11700 X	9280	-0-	-2420	-0-	581	1	8699	2	Y	-0-			-0-
07	11005 X	6565	-0-	-4440	-0-	417	1	6148	2	Y	-0-			-0-
08	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	810	1	11547	2	Y	-0-			-0-
09	9000 X	7608	-0-	-1392	-0-	494	1	7114	2	Y	-0-			-0-
10	9300 X	8169	-0-	-1131	-0-	567	1	7602	2	Y	-0-			-0-
11	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	846	1	10047	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
12	9300 X	8441	-0-	-859	-0-	634	1	7807	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	187	1	12639	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	151	1	10318	2	N	-0-					-0-
03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	94	1	10130	2	N	-0-					-0-
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	81	1	8866	2	N	-0-					-0-
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	86	1	8370	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3688	-0-	-392	-0-	66	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3387	-0-	-829	-0-	71	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	263	1	19516	2	N	-0-					-0-
09	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	262	1	19566	2	N	-0-					-0-
10	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	232	1	16334	2	N	-0-					-0-
11	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16353	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	583	1	9231	2	Y	-0-					-0-
02	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	598	1	8849	2	Y	-0-					-0-
03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	567	1	9339	2	Y	-0-					-0-
04	9510	X	9119	-0-	-391	-0-	524	1	8595	2	Y	-0-					-0-
05	10106	X	9452	-0-	-654	-0-	471	1	8981	2	Y	-0-					-0-
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	644	1	9634	2	Y	-0-					-0-
07	10106	X	6650	-0-	-3456	-0-	423	1	6227	2	Y	-0-					-0-
08	9641	X	9565	-0-	-76	-0-	627	1	8938	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	9006	-0-	-324	-0-	584	1	8422	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	8139	-0-	-1502	-0-	564	1	7575	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	9275	-0-	-55	-0-	720	1	8549	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	9579	X	7833	-0-	-1746	-0-	589	1	7244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3157	-0-	-2051	-0-	187	1	2970	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4246	-0-	-626	-0-	269	1	3977	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	276	1	4545	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4723	-0-	-167	-0-	272	1	4451	2	Y	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	247	1	4706	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3568	-0-	-1112	-0-	224	1	3344	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	1914	-0-	-2953	-0-	122	1	1792	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	1782	-0-	-2961	-0-	117	1	1665	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3311	-0-	-1279	-0-	215	1	3096	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	3977	-0-	-766	-0-	276	1	3701	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3496	-0-	-74	-0-	271	1	3222	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	279	1	3430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	979	1	15521	2	Y	-0-					-0-
02	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	973	1	14382	2	Y	-0-					-0-
03	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	846	1	13952	2	Y	-0-					-0-
04	15000	X	11844	-0-	-3156	-0-	681	1	11163	2	Y	-0-					-0-
05	15500	X	11323	-0-	-4177	-0-	564	1	10759	2	Y	-0-					-0-
06	15000	X	10021	-0-	-4979	-0-	628	1	9393	2	Y	-0-					-0-
07	15500	X	11009	-0-	-4491	-0-	700	1	10309	2	Y	-0-					-0-
08	11160	X	10671	-0-	-489	-0-	699	1	9972	2	Y	-0-					-0-
09	10800	X	10173	-0-	-627	-0-	660	1	9513	2	Y	-0-					-0-
10	11160	X	10148	-0-	-1012	-0-	704	1	9444	2	Y	-0-					-0-
11	10650	X	10034	-0-	-616	-0-	779	1	9249	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	11005	X	10212	-0-	-793	-0-	768	1	9444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

01	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	326	1	5160	2	Y	-0-					-0-
02	5249	X	3993	-0-	-1256	-0-	253	1	3740	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4680	-0-	-776	-0-	268	1	4412	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5265	-0-	-45	-0-	303	1	4962	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5357	-0-	-130	-0-	267	1	5090	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	3655	-0-	-1655	-0-	229	1	3426	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	332	1	4895	2	Y	-0-					-0-
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	361	1	5144	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5148	-0-	-132	-0-	334	1	4814	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	355	1	4765	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4459	-0-	-881	-0-	346	1	4113	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4840	-0-	-678	-0-	364	1	4476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

01	6076	X	4535	-0-	-1541	-0-	269	1	4266	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5659	-0-	-25	-0-	358	1	5301	2	Y	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	342	1	5636	2	Y	-0-					-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	335	1	5486	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5749	-0-	-296	-0-	286	1	5463	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4782	-0-	-1068	-0-	300	1	4482	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5796	-0-	-249	-0-	368	1	5428	2	Y	-0-					-0-
08	5797	X	3688	-0-	-2109	-0-	242	1	3446	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5212	-0-	-398	-0-	338	1	4874	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5211	-0-	-586	-0-	361	1	4850	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	417	1	4955	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	400	1	4926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	426	1	6745	2	Y	-0-					-0-
02	6699 X	3802	-0-	-2897	-0-	241	1	3561	2	Y	-0-					-0-
03	7657 X	4450	-0-	-3207	-0-	255	1	4195	2	Y	-0-					-0-
04	7410 X	4269	-0-	-3141	-0-	245	1	4024	2	Y	-0-					-0-
05	7657 X	4905	-0-	-2752	-0-	244	1	4661	2	Y	-0-					-0-
06	6930 X	6550	-0-	-380	-0-	410	1	6140	2	Y	-0-					-0-
07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	380	1	5591	2	Y	-0-					-0-
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	398	1	5669	2	Y	-0-					-0-
09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	376	1	5419	2	Y	-0-					-0-
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	409	1	5489	2	Y	-0-					-0-
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	473	1	5609	2	Y	-0-					-0-
12	4712 X	4149	-0-	-563	-0-	312	1	3837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

01	14136 X	10499	-0-	-3637	-0-	623	1	9876	2	Y	-0-					-0-
02	15051 X	11609	-0-	-3442	-0-	735	1	10874	2	Y	-0-					-0-
03	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	903	1	14880	2	Y	-0-					-0-
04	13920 X	11584	-0-	-2336	-0-	666	1	10918	2	Y	-0-					-0-
05	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	789	1	15057	2	Y	-0-					-0-
06	15270 X	10418	-0-	-4852	-0-	653	1	9765	2	Y	-0-					-0-
07	15779 X	12157	-0-	-3622	-0-	773	1	11384	2	Y	-0-					-0-
08	14725 X	9248	-0-	-5477	-0-	606	1	8642	2	Y	-0-					-0-
09	14250 X	13138	-0-	-1112	-0-	852	1	12286	2	Y	-0-					-0-
10	14725 X	11570	-0-	-3155	-0-	802	1	10768	2	Y	-0-					-0-
11	11760 X	10090	-0-	-1670	-0-	784	1	9300	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	1112	1	13680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2994	-0-	-1811	-0-	178	1	2816	2	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4499	-0-	-228	-0-	285	1	4214	2	Y	-0-					-0-
03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	502	1	8268	2	Y	-0-					-0-
04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	491	1	8048	2	Y	-0-					-0-
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	389	1	7419	2	Y	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	349	1	5226	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5562	-0-	-18	-0-	354	1	5208	2	Y	-0-					-0-
08	8835	X	3844	-0-	-4991	-0-	252	1	3592	2	Y	-0-					-0-
09	8550	X	3037	-0-	-5513	-0-	197	1	2840	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	3419	-0-	-4393	-0-	237	1	3182	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	3709	-0-	-1871	-0-	288	1	3421	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5317	-0-	-232	-0-	400	1	4917	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	618	1	9796	2	Y	-0-					-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	605	1	8941	2	Y	-0-					-0-
03	10075	X	9797	-0-	-278	-0-	560	1	9237	2	Y	-0-					-0-
04	9870	X	9001	-0-	-869	-0-	518	1	8483	2	Y	-0-					-0-
05	10199	X	8254	-0-	-1945	-0-	411	1	7843	2	Y	-0-					-0-
06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	765	1	11443	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	10113	-0-	-86	-0-	643	1	9470	2	Y	-0-					-0-
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	653	1	9310	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	9605	-0-	-265	-0-	623	1	8982	2	Y	-0-					-0-
10	10199	X	9592	-0-	-607	-0-	665	1	8927	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8998	-0-	-872	-0-	699	1	8297	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	10106	X	9976	-0-	-130	-0-	750	1	9226	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 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	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	1979	1	11168	2	Y	-0-					10
02	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	2015	1	10410	2	Y	-0-					10
03	12276	X	11830	-0-	-446	-0-	2140	1	9690	2	Y	-0-					10
04	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	2144	1	10401	2	Y	-0-					10
05	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	2488	1	10687	2	Y	-0-					10
06	11880	X	10782	-0-	-1098	-0-	2412	1	8370	2	Y	-0-					10
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	2357	1	10838	2	Y	-0-					10
08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	2385	1	10476	2	Y	-0-					10
09	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	2098	1	9623	2	Y	-0-					10
10	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	2376	1	10289	2	Y	63					73
							69	9									
11	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	10638	1	10669	2	Y	206	188	1	3	8	88
							227	9									
12	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	11945	1	10110	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 168,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5409	-0-	-140	-0-	188	1	5221	2	N	-0-					-0-
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	185	1	5590	2	N	-0-					-0-
03	5952 X	5477	-0-	-475	-0-	175	1	5302	2	N	-0-					-0-
04	5760 X	4623	-0-	-1137	-0-	158	1	4465	2	N	-0-					-0-
05	6169 X	3763	-0-	-2406	-0-	162	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	5970 X	3707	-0-	-2263	-0-	185	1	3522	2	N	-0-					-0-
07	6169 X	4231	-0-	-1938	-0-	202	1	4029	2	N	-0-					-0-
08	5487 X	3460	-0-	-2027	-0-	146	1	3314	2	N	-0-					-0-
09	4620 X	4487	-0-	-133	-0-	173	1	4314	2	N	-0-					-0-
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	192	1	5335	2	N	-0-					-0-
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4850	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

01	11253 X	10951	-0-	-302	-0-	650	1	10301	2	Y	-0-					-0-
02	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	712	1	10531	2	Y	-0-					-0-
03	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	665	1	10968	2	Y	-0-					-0-
04	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	647	1	10597	2	Y	-0-					-0-
05	11935 X	11809	-0-	-126	-0-	588	1	11221	2	Y	-0-					-0-
06	11550 X	9552	-0-	-1998	-0-	598	1	8954	2	Y	-0-					-0-
07	11935 X	11518	-0-	-417	-0-	732	1	10786	2	Y	-0-					-0-
08	11532 X	11359	-0-	-173	-0-	744	1	10615	2	Y	-0-					-0-
09	11160 X	10719	-0-	-441	-0-	695	1	10024	2	Y	-0-					-0-
10	11532 X	10333	-0-	-1199	-0-	717	1	9616	2	Y	-0-					-0-
11	11160 X	10753	-0-	-407	-0-	836	1	9917	2	Y	-0-					-0-
12	11532 X	10898	-0-	-634	-0-	819	1	10079	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

01	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	107	1	6075	2	N	-0-					-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	95	1	4686	2	N	-0-					-0-
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	86	1	5656	2	N	-0-					-0-
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	80	1	5251	2	N	-0-					-0-
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	81	1	4556	2	N	-0-					-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	90	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	109	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	89	1	4799	2	N	-0-					-0-
09	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	90	1	4959	2	N	-0-					-0-
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	100	1	5532	2	N	-0-					-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 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	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	570	1	9027	2	Y	-0-					-0-
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	533	1	7876	2	Y	-0-					-0-
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	510	1	8412	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	6499	-0-	-2621	-0-	374	1	6125	2	Y	-0-					-0-
05	9424	X	8797	-0-	-627	-0-	438	1	8359	2	Y	-0-					-0-
06	9120	X	7119	-0-	-2001	-0-	446	1	6673	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8136	-0-	-854	-0-	517	1	7619	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	8077	-0-	-603	-0-	529	1	7548	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	7781	-0-	-619	-0-	505	1	7276	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7949	-0-	-731	-0-	551	1	7398	2	Y	-0-					-0-
11	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	621	1	7375	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	619	1	7612	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 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	8928	X	8534	-0-	-394	-0-	507	1	8027	2	Y	-0-					-0-
02	8352	X	8108	-0-	-244	-0-	514	1	7594	2	Y	-0-					-0-
03	8928	X	7683	-0-	-1245	-0-	439	1	7244	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	8174	-0-	-226	-0-	470	1	7704	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	7969	-0-	-711	-0-	397	1	7572	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7710	-0-	-690	-0-	483	1	7227	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	6458	-0-	-2222	-0-	411	1	6047	2	Y	-0-					-0-
08	8432	X	6696	-0-	-1736	-0-	439	1	6257	2	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7495	-0-	-665	-0-	486	1	7009	2	Y	-0-					-0-
10	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	639	1	8572	2	Y	-0-					-0-
11	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	691	1	8203	2	Y	-0-					-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	664	1	8167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3814	-0-	-1642	-0-	226	1	3588	2	Y	-0-					-0-
02	5800	X	4935	-0-	-865	-0-	313	1	4622	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4760	-0-	-913	-0-	272	1	4488	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4748	-0-	-352	-0-	273	1	4475	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	227	1	4330	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	3825	-0-	-1275	-0-	240	1	3585	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	293	1	4313	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3989	-0-	-909	-0-	261	1	3728	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3998	-0-	-742	-0-	259	1	3739	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	2254	-0-	-2365	-0-	156	1	2098	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	117	-0-	-4353	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	73	-0-	-4546	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	254	1	4032	2	Y	-0-			-0-
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	240	1	3545	2	Y	-0-			-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	221	1	3649	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3423	-0-	-387	-0-	197	1	3226	2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	3621	-0-	-316	-0-	180	1	3441	2	Y	-0-			-0-
06	3810 X	2942	-0-	-868	-0-	184	1	2758	2	Y	-0-			-0-
07	3937 X	2298	-0-	-1639	-0-	146	1	2152	2	Y	-0-			-0-
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	237	1	3375	2	Y	-0-			-0-
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	228	1	3280	2	Y	-0-			-0-
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	255	1	3415	2	Y	-0-			-0-
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	282	1	3351	2	Y	-0-			-0-
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	274	1	3369	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

01	3100 N	3449	-0-	349	349	205	1	3244	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2698	-0-	-202	147	171	1	2527	2	Y	-0-			-0-
03	2919 N	2772	-0-	-147	-0-	159	1	2613	2	Y	-0-			-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	156	1	2552	2	Y	-0-			-0-
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	146	1	2778	2	Y	-0-			-0-
06	2640 X	2231	-0-	-409	-0-	140	1	2091	2	Y	-0-			-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	211	1	3110	2	Y	-0-			-0-
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	224	1	3191	2	Y	-0-			-0-
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	215	1	3105	2	Y	-0-			-0-
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	255	1	3428	2	Y	-0-			-0-
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	239	1	2835	2	Y	-0-			-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	224	1	2751	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

01	3596 X	3081	-0-	-515	-0-	157	1	2924	2	N	-0-			-0-
02	3335 X	2113	-0-	-1222	-0-	133	1	1980	2	N	-0-			-0-
03	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	287	1	19302	2	N	-0-			-0-
04	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	320	1	22163	2	N	-0-			-0-
05	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	330	1	19940	2	N	-0-			-0-
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	242	1	6757	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	2386	-0-	-2326	-0-	170	1	2216	2	N	-0-			-0-
08	4712 X	1769	-0-	-2943	-0-	127	1	1642	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	1967	-0-	-2593	-0-	138	1	1829	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	1985	-0-	-2727	-0-	149	1	1836	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	2215	-0-	-2345	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
12	2387 X	2301	-0-	-86	-0-	2301	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	215	1	3402	2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	2465	-0-	-725	-0-	156	1	2309	2	Y	-0-			-0-
03	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	918	1	15138	2	Y	-0-			-0-
04	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	662	1	10853	2	Y	-0-			-0-
05	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	477	1	9102	2	Y	-0-			-0-
06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	364	1	5443	2	Y	-0-			-0-
07	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	511	1	7533	2	Y	-0-			-0-
08	11780 X	7803	-0-	-3977	-0-	511	1	7292	2	Y	-0-			-0-
09	11400 X	7152	-0-	-4248	-0-	464	1	6688	2	Y	-0-			-0-
10	9579 X	2490	-0-	-7089	-0-	173	1	2317	2	Y	-0-			-0-
11	7770 X	4750	-0-	-3020	-0-	369	1	4381	2	Y	-0-			-0-
12	8029 X	4694	-0-	-3335	-0-	353	1	4341	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	246	1	3906	2	Y	-0-			-0-
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	253	1	3735	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	211	1	3474	2	Y	-0-			-0-
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3638	2	Y	-0-			-0-
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	203	1	3867	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3166	-0-	-584	-0-	198	1	2968	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	234	1	3453	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3529	-0-	-5	-0-	231	1	3298	2	Y	-0-			-0-
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	223	1	3215	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	215	1	2885	2	Y	-0-			-0-
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	270	1	3201	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	248	1	3051	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
*09	T. A.	837	-0-	837	837	54	1	783	2	Y	-0-	64	7	-0-
*10	T. A.	1413	-0-	1413	2250	98	1	1315	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	491	-0-	491	2741	38	1	453	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2741					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6694	-0-	-3567	-0-	397	1	6297	2	Y	-0-					-0-
02	8700	X	5547	-0-	-3153	-0-	351	1	5196	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	6150	-0-	-1817	-0-	352	1	5798	2	Y	-0-					-0-
04	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	756	1	12394	2	Y	-0-					-0-
05	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	583	1	11128	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6027	-0-	-453	-0-	378	1	5649	2	Y	-0-					-0-
07	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	701	1	10320	2	Y	-0-					-0-
08	13578	X	10745	-0-	-2833	-0-	704	1	10041	2	Y	-0-					-0-
09	13140	X	9972	-0-	-3168	-0-	647	1	9325	2	Y	-0-					-0-
10	11718	X	9483	-0-	-2235	-0-	658	1	8825	2	Y	-0-					-0-
11	10680	X	7931	-0-	-2749	-0-	616	1	7313	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	11036	X	8148	-0-	-2888	-0-	612	1	7536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 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	341	N	61	-0-	-280	-0-	47	1	14	9	N	13					13
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	1	1	744	2	N	-0-					13
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					13
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	1	1	604	2	N	-0-					13
05	806	N	688	-0-	-118	-0-	8	1	680	2	N	-0-					13
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	32	1	553	2	N	-0-					13
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	1	1	556	2	N	-0-					13
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	N	-0-					13
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					13
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					13
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	787	2	N	-0-					13
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	12	1	758	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	510	N	162	-0-	-348	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-1512	-0-	94	1	37	9	N	34					70
02	1856	N	1811	-0-	-45	-0-	1	1	1774	2	N	33					103
							36	9									
03	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1	1	1838	2	N	80					183
							88	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	3	1	1642	2	N	40					223
							44	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	22	1	1893	2	N	20					243
							22	9									
06	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	91	1	1560	2	N	-0-					243
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	4	1	1702	2	N	68	181	1	1	8	129
							75	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	68	1	1987	2	N	1	1	8			129
							1	9									
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					129
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1990	2	22	9	N	20					149
11	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	6	1	1915	2	N	19					168
							21	9									
12	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	30	1	1880	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 20,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 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	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 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	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
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-

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					16
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3		N	-0-					16
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-					16
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					16
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-					16
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			6
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			6
08	1023 N	701	-0-	-322	-0-	701	3		N	-0-			6
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			6
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			6
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	489	3		N	-0-			6
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					138
02	754 N	352	-0-	-402	-0-	352	3			N	-0-					138
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2					140
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	N	2					142
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	3	2	9	N	2					144
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	722	3	20	9	N	18					162
07	868 N	661	-0-	-207	-0-	649	3	12	9	N	11					173
08	1488 N	689	-0-	-799	-0-	689	3			N	-0-					173
09	750 N	445	-0-	-305	-0-	445	3			N	-0-					173
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					173
11	660 N	70	-0-	-590	-0-	70	3			N	-0-					173
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 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	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	29	3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 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	651 N	227	-0-	-424	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
03	868 N	551	-0-	-317	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	775 N	8	-0-	-767	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	540 N	272	-0-	-268	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 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	372 N	132	-0-	-240	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	434 N	5	-0-	-429	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-1567	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	419	-0-	-2061	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	269	-0-	-2131	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	566	-0-	-1914	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*11	2400	X	702	-0-	-1698	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1193	-0-	-946	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1494	-0-	-594	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1550	-0-	-558	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2141	-0-	-463	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1049	-0-	-780	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*11	2070	N	1658	-0-	-412	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					2
03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					2
04	1350	X	892	-0-	-458	-0-	892	2			N	-0-					2
05	1395	X	312	-0-	-1083	-0-	312	2			N	-0-					2
06	1350	N	328	-0-	-1022	-0-	328	2			N	-0-					2
07	930	N	250	-0-	-680	-0-	250	2			N	-0-					2
08	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					2
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					2
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					2
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 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	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	638	N	564	-0-	-74	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	810	N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 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	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					112
02	957	N	471	-0-	-486	-0-	471	2			N	-0-					112
03	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			N	-0-					112
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					112
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					112
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	513	2			N	-0-					112
07	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	2			N	-0-					112
08	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-					112
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					112
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					112
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	496	-0-	-868	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	600	N	316	-0-	-284	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	138	-0-	-342	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					25
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					25
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	2			N	-0-					25
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					25
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					25
06	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			N	-0-					25
07	2914	N	2033	-0-	-881	-0-	2033	2			N	-0-					25
08	2356	N	1895	-0-	-461	-0-	1895	2			N	-0-					25
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					25
10	2046	N	1135	-0-	-911	-0-	1135	2			N	-0-					25
*11	1830	N	1457	-0-	-373	-0-	1457	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 21,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 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	1116	N	327	-0-	-789	-0-	12	1	315	2	Y	-0-			17
02	1218	N	215	-0-	-1003	-0-	8	1	207	2	Y	-0-			17
03	1581	N	1104	-0-	-477	-0-	47	1	1057	2	Y	-0-			17
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	69	1	1364	2	Y	-0-			17
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			17
06	3000	N	4729	-0-	1729	1729	136	1	4593	2	Y	-0-			17
07	3100	N	3929	-0-	829	2558	125	1	3804	2	Y	-0-			17
08	3100	N	2977	-0-	-123	2435	100	1	2877	2	Y	-0-			17
09	4517	X	2082	-0-	-2435	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-			17
10	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	88	1	2566	2	Y	-0-			17
11	2910	X	2098	-0-	-812	-0-	66	1	2032	2	Y	-0-			17
12	3937	X	2465	-0-	-1472	-0-	76	1	2389	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 24,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	367	-0-	-408	-0-	367	2			N	-0-			182
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			182
03	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-			182
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			182
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			182
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			182
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			182
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			182
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			182
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			182
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			182
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 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	762 N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	734	2	Y	-0-			95
02	725 N	672	-0-	-53	-0-	24	1	648	2	Y	-0-			95
03	558 N	234	-0-	-324	-0-	10	1	224	2	Y	-0-			95
04	750 N	404	-0-	-346	-0-	19	1	385	2	Y	-0-			95
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			95
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	Y	-0-			95
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	-0-			95
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	Y	-0-			95
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	22	1	636	2	Y	-0-			95
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	20	1	590	2	Y	-0-			95
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	25	1	786	2	Y	-0-			95
12	682 N	561	-0-	-121	-0-	17	1	544	2	Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 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	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	49	1	1300	2	Y	-0-			143
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	47	1	1280	2	Y	-0-			143
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-			143
04	600 N	230	-0-	-370	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			143
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			143
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	60	1	2007	2	Y	-0-			143
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	53	1	1614	2	Y	-0-			143
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	50	1	1447	2	Y	-0-			143
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	2	Y	-0-			143
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	2	Y	-0-			143
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	46	1	1420	2	Y	-0-			143
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	44	1	1406	2	Y	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 14,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	397	-0-	-285	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	2	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	719	2	Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	634	-0-	-566	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	14	1	451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	162	-0-	-447	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	2336	2	Y	-0-			-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	71	1	1927	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	1783	-0-	-480	-0-	76	1	1707	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	260	-0-	-1930	-0-	12	1	248	2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
06	1740 N	227	-0-	-1513	-0-	7	1	220	2	Y	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	13	1	386	2	Y	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	373	-0-	-123	-0-	11	1	362	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	2	Y	-0-			-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1430	2	Y	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	739	2	Y	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	2	Y	-0-			-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	56	1	1706	2	Y	-0-			-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-			-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	2	Y	-0-			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	43	1	1324	2	Y	-0-			-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	123	1	3273	2	Y	-0-			-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	124	1	3384	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	145	1	3271	2	Y	-0-			-0-
04	3870 X	3385	-0-	-485	-0-	162	1	3223	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			-0-
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	123	1	4150	2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3081	-0-	-670	-0-	98	1	2983	2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	107	1	3073	2	Y	-0-			-0-
09	4260 X	2839	-0-	-1421	-0-	94	1	2745	2	Y	-0-			-0-
10	4402 X	2623	-0-	-1779	-0-	87	1	2536	2	Y	-0-			-0-
11	4260 X	2874	-0-	-1386	-0-	90	1	2784	2	Y	-0-			-0-
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	123	1	3901	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

01	4929 X	4456	-0-	-473	-0-	161	1	4295	2	Y	-0-			-0-
02	4350 X	3573	-0-	-777	-0-	126	1	3447	2	Y	-0-			-0-
03	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	157	1	3550	2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	1020	-0-	-3480	-0-	49	1	971	2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			-0-
06	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	114	1	3846	2	Y	-0-			-0-
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	172	1	5228	2	Y	-0-			-0-
08	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	173	1	4963	2	Y	-0-			-0-
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	160	1	4663	2	Y	-0-			-0-
10	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	145	1	4216	2	Y	-0-			-0-
11	4500 X	3875	-0-	-625	-0-	121	1	3754	2	Y	-0-			-0-
12	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	135	1	4277	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	231	1	6141	2	Y	-0-			-0-
02	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	239	1	6519	2	Y	-0-			-0-
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	295	1	6657	2	Y	-0-			-0-
04	6180 X	2597	-0-	-3583	-0-	125	1	2472	2	Y	-0-			-0-
05	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-			-0-
06	6990 X	6876	-0-	-114	-0-	198	1	6678	2	Y	-0-			-0-
07	7223 X	5583	-0-	-1640	-0-	178	1	5405	2	Y	-0-			-0-
08	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	280	1	8051	2	Y	-0-			-0-
09	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	254	1	7415	2	Y	-0-			-0-
10	7099 X	6108	-0-	-991	-0-	203	1	5905	2	Y	-0-			-0-
11	8070 X	5983	-0-	-2087	-0-	187	1	5796	2	Y	-0-			-0-
12	8339 X	7592	-0-	-747	-0-	233	1	7359	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1424	-0-	-312	-0-	52	1	1372	2	Y	-0-			-0-
02	2175	X	1483	-0-	-692	-0-	52	1	1431	2	Y	-0-			-0-
03	2325	X	839	-0-	-1486	-0-	36	1	803	2	Y	-0-			-0-
04	2250	X	184	-0-	-2066	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1984	2	Y	-0-			-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	90	1	2749	2	Y	-0-			-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	120	1	3447	2	Y	-0-			-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	70	1	2040	2	Y	-0-			-0-
10	2852	X	1374	-0-	-1478	-0-	46	1	1328	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	1103	-0-	-2347	-0-	35	1	1068	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	958	-0-	-2607	-0-	29	1	929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 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	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	Y	-0-			-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	64	1	1741	2	Y	-0-			-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	2	Y	-0-			-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	63	1	2139	2	Y	-0-			-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	55	1	1682	2	Y	-0-			-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1370	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	Y	-0-			-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	46	1	1323	2	Y	-0-			-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	53	1	1647	2	Y	-0-			-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

01	2294 N	1119	-0-	-1175	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-			-0-
02	2001 N	1282	-0-	-719	-0-	45	1	1237	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	129	-0-	-1173	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
06	3000 N	3034	-0-	34	34	87	1	2947	2	Y	-0-			-0-
07	2425 N	2391	-0-	-34	-0-	76	1	2315	2	Y	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	44	1	1271	2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	1333	-0-	-1337	-0-	44	1	1289	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	1135	-0-	-1624	-0-	38	1	1097	2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	1697	-0-	-973	-0-	53	1	1644	2	Y	-0-			-0-
12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	74	1	2326	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

01	2449 X	1439	-0-	-1010	-0-	52	1	1387	2	Y	-0-			-0-
02	1276 N	644	-0-	-632	-0-	23	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	176	-0-	-1204	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	3000 N	3516	-0-	516	516	101	1	3415	2	Y	-0-			-0-
07	2495 N	1979	-0-	-516	-0-	63	1	1916	2	Y	-0-			-0-
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	2	Y	-0-			-0-
09	1710 X	1642	-0-	-68	-0-	54	1	1588	2	Y	-0-			-0-
10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	72	1	2087	2	Y	-0-			-0-
11	1710 X	1641	-0-	-69	-0-	51	1	1590	2	Y	-0-			-0-
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	63	1	1976	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	2180	2	Y	-0-			-0-
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	66	1	1791	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4066	-0-	966	966	172	1	3894	2	Y	-0-			-0-
04	2614 N	1648	-0-	-966	-0-	79	1	1569	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	154	1	5200	2	Y	-0-			-0-
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	117	1	3563	2	Y	-0-			-0-
08	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	73	1	2090	2	Y	-0-			-0-
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2193	2	Y	-0-			-0-
10	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	2	Y	-0-			-0-
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	67	1	2085	2	Y	-0-			-0-
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	67	1	2117	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	2	Y	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	Y	-0-			-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	553	-0-	-647	-0-	27	1	526	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
06	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	81	1	2734	2	Y	-0-			-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	53	1	1618	2	Y	-0-			-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	54	1	1548	2	Y	-0-			-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	865	-0-	-375	-0-	29	1	836	2	Y	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	41	1	1263	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

01	1612 N	568	-0-	-1044	-0-	21	1	547	2	Y	-0-			-0-
02	696 N	458	-0-	-238	-0-	16	1	442	2	Y	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	381	-0-	-159	-0-	18	1	363	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	43	1	1459	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	10	1	301	2	Y	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	403	-0-	-1097	-0-	13	1	390	2	Y	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	11	1	354	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1017	-0-	-967	-0-	37	1	980	2	Y	-0-			-0-
02	1943 N	1141	-0-	-802	-0-	40	1	1101	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	692	-0-	-1230	-0-	29	1	663	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	175	-0-	-815	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
06	3000 N	3357	-0-	357	357	97	1	3260	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2804	-0-	-296	61	89	1	2715	2	Y	-0-			-0-
08	2271 N	2210	-0-	-61	-0-	74	1	2136	2	Y	-0-			-0-
09	2370 X	2004	-0-	-366	-0-	66	1	1938	2	Y	-0-			-0-
10	2449 X	1965	-0-	-484	-0-	65	1	1900	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	1794	-0-	-576	-0-	56	1	1738	2	Y	-0-			-0-
12	2449 X	1534	-0-	-915	-0-	47	1	1487	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

01	2666 X	2483	-0-	-183	-0-	90	1	2393	2	Y	-0-			-0-
02	2494 X	1762	-0-	-732	-0-	62	1	1700	2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1242	-0-	-1424	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-			-0-
04	2400 X	682	-0-	-1718	-0-	33	1	649	2	Y	-0-			-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	76	1	2577	2	Y	-0-			-0-
07	1891 X	1366	-0-	-525	-0-	43	1	1323	2	Y	-0-			-0-
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	106	1	3057	2	Y	-0-			-0-
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	97	1	2821	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	91	1	2635	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2853	-0-	-207	-0-	89	1	2764	2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	1581	-0-	-1581	-0-	48	1	1533	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

01	3100 N	3102	-0-	2	146	112	1	2990	2	Y	-0-			-0-
02	3031 X	2885	-0-	-146	-0-	102	1	2783	2	Y	-0-			-0-
03	2542 X	559	-0-	-1983	-0-	24	1	535	2	Y	-0-			-0-
04	2460 X	720	-0-	-1740	-0-	35	1	685	2	Y	-0-			-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	139	1	4696	2	Y	-0-			-0-
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	91	1	2771	2	Y	-0-			-0-
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	2	Y	-0-			-0-
09	2460 X	2390	-0-	-70	-0-	79	1	2311	2	Y	-0-			-0-
10	2542 X	2395	-0-	-147	-0-	80	1	2315	2	Y	-0-			-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	101	1	3135	2	Y	-0-			-0-
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	106	1	3338	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	2	Y	-0-			-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	Y	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	2	Y	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	2	Y	-0-			-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	2	Y	-0-			-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	61	1	1781	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	54	1	1686	2	Y	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

01	2759 X	1115	-0-	-1644	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-			-0-
02	2291 X	991	-0-	-1300	-0-	35	1	956	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	572	-0-	-1877	-0-	24	1	548	2	Y	-0-			-0-
04	1860 X	596	-0-	-1264	-0-	29	1	567	2	Y	-0-			-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	43	1	1460	2	Y	-0-			-0-
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	57	1	1725	2	Y	-0-			-0-
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	2	Y	-0-			-0-
09	1500 X	852	-0-	-648	-0-	28	1	824	2	Y	-0-			-0-
10	1767 X	828	-0-	-939	-0-	28	1	800	2	Y	-0-			-0-
11	2040 X	844	-0-	-1196	-0-	26	1	818	2	Y	-0-			-0-
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	105	1	3316	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 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	3596 X	1841	-0-	-1755	-0-	67	1	1774	2	Y	-0-			29
02	3016 X	1838	-0-	-1178	-0-	65	1	1773	2	Y	-0-			29
03	2790 X	1713	-0-	-1077	-0-	73	1	1640	2	Y	-0-			29
04	2010 X	787	-0-	-1223	-0-	38	1	749	2	Y	-0-			29
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			29
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	108	1	3642	2	Y	-0-			29
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	97	1	2958	2	Y	-0-			29
08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	2	Y	-0-			29
09	3750 X	1609	-0-	-2141	-0-	53	1	1556	2	Y	-0-			29
10	3875 X	1849	-0-	-2026	-0-	62	1	1787	2	Y	-0-			29
11	3750 X	1976	-0-	-1774	-0-	62	1	1914	2	Y	-0-			29
12	3069 X	2109	-0-	-960	-0-	65	1	2044	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 22,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	52	1	1376	2	Y	-0-			-0-
02	2842 X	2339	-0-	-503	-0-	83	1	2256	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	1358	-0-	-1680	-0-	58	1	1300	2	Y	-0-			-0-
04	1680 X	295	-0-	-1385	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
06	2430 X	2200	-0-	-230	-0-	63	1	2137	2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	1904	-0-	-607	-0-	61	1	1843	2	Y	-0-			-0-
08	1364 X	1244	-0-	-120	-0-	42	1	1202	2	Y	-0-			-0-
09	2190 X	1322	-0-	-868	-0-	44	1	1278	2	Y	-0-			-0-
10	2263 X	925	-0-	-1338	-0-	31	1	894	2	Y	-0-			-0-
11	2190 X	774	-0-	-1416	-0-	24	1	750	2	Y	-0-			-0-
12	1891 X	1243	-0-	-648	-0-	38	1	1205	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

01	2263 X	1241	-0-	-1022	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-
02	1595 X	989	-0-	-606	-0-	989	2			Y	-0-			-0-
03	1705 X	909	-0-	-796	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
04	1200 X	520	-0-	-680	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-			-0-
07	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
09	1920 X	693	-0-	-1227	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
10	1984 X	1189	-0-	-795	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
11	1920 X	1221	-0-	-699	-0-	1221	2			Y	-0-			-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-156	-0-	46	1	1224	2	Y	-0-			-0-
02	1334 X	941	-0-	-393	-0-	33	1	908	2	Y	-0-			-0-
03	1457 X	550	-0-	-907	-0-	23	1	527	2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	662	-0-	-748	-0-	32	1	630	2	Y	-0-			-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1703	2	Y	-0-			-0-
07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	58	1	1755	2	Y	-0-			-0-
08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	2	Y	-0-			-0-
09	1740 X	1177	-0-	-563	-0-	39	1	1138	2	Y	-0-			-0-
10	1798 X	1269	-0-	-529	-0-	42	1	1227	2	Y	-0-			-0-
11	1740 X	1239	-0-	-501	-0-	39	1	1200	2	Y	-0-			-0-
12	1798 X	1306	-0-	-492	-0-	40	1	1266	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

01	4650 X	4415	-0-	-235	-0-	160	1	4255	2	Y	-0-			-0-
02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	162	1	4424	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	4255	-0-	-116	-0-	180	1	4075	2	Y	-0-			-0-
04	4230 X	1905	-0-	-2325	-0-	91	1	1814	2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-			-0-
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	145	1	4897	2	Y	-0-			-0-
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	152	1	4621	2	Y	-0-			-0-
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	171	1	4928	2	Y	-0-			-0-
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	151	1	4407	2	Y	-0-			-0-
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	146	1	4232	2	Y	-0-			-0-
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	142	1	4409	2	Y	-0-			-0-
12	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	139	1	4405	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	82	1	2189	2	Y	-0-			-0-
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	54	1	1488	2	Y	-0-			-0-
03	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	38	1	857	2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1191	-0-	-1029	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	151	1	5084	2	Y	-0-			-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	116	1	3525	2	Y	-0-			-0-
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	81	1	2328	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	1540	-0-	-1760	-0-	51	1	1489	2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	1692	-0-	-1718	-0-	56	1	1636	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2035	-0-	-1265	-0-	64	1	1971	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2743	-0-	-667	-0-	84	1	2659	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3030	-0-	-814	-0-	110	1	2920	2	Y	-0-			-0-
02	4060 X	3582	-0-	-478	-0-	126	1	3456	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	3570	-0-	-770	-0-	151	1	3419	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	1647	-0-	-2493	-0-	79	1	1568	2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	120	1	4052	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	119	1	3625	2	Y	-0-			-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	121	1	3469	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3437	-0-	-733	-0-	114	1	3323	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	3659	-0-	-650	-0-	122	1	3537	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3777	-0-	-393	-0-	118	1	3659	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	2945	-0-	-806	-0-	90	1	2855	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

01	2759 X	1846	-0-	-913	-0-	67	1	1779	2	Y	-0-			-0-
02	2320 N	1110	-0-	-1210	-0-	39	1	1071	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	921	-0-	-1218	-0-	39	1	882	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	740	-0-	-1060	-0-	36	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
06	3000 N	3496	-0-	496	496	101	1	3395	2	Y	-0-			-0-
07	2895 N	2399	-0-	-496	-0-	76	1	2323	2	Y	-0-			-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	67	1	1935	2	Y	-0-			-0-
09	2400 X	1653	-0-	-747	-0-	55	1	1598	2	Y	-0-			-0-
10	2480 X	1675	-0-	-805	-0-	56	1	1619	2	Y	-0-			-0-
11	2400 X	1431	-0-	-969	-0-	45	1	1386	2	Y	-0-			-0-
12	2387 X	1707	-0-	-680	-0-	52	1	1655	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

01	651 X	172	-0-	-479	-0-	6	1	166	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	38	1	1286	2	Y	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	204	-0-	-1116	-0-	7	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	158	-0-	-183	-0-	5	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	17	1	460	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	432	-0-	-148	-0-	15	1	417	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	14	1	323	2	Y	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	16	1	495	2	Y	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	452	-0-	-988	-0-	15	1	437	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	13	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	14	1	447	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	Y	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	174	-0-	-336	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	38	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	19	1	574	2	Y	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	14	1	406	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	364	-0-	-163	-0-	12	1	352	2	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	16	1	500	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

01	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	260	1	6933	2	Y	-0-			1
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	247	1	6759	2	Y	-0-			1
03	8339 X	6496	-0-	-1843	-0-	275	1	6221	2	Y	-0-			1
04	8070 X	4036	-0-	-4034	-0-	194	1	3842	2	Y	-0-			1
05	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-			1
06	7260 X	6416	-0-	-844	-0-	185	1	6231	2	Y	-0-			1
07	7502 X	6064	-0-	-1438	-0-	193	1	5871	2	Y	-0-			1
08	6510 X	5143	-0-	-1367	-0-	173	1	4970	2	Y	-0-			1
09	6420 X	4456	-0-	-1964	-0-	148	1	4308	2	Y	-0-			1
10	6634 X	5086	-0-	-1548	-0-	169	1	4917	2	Y	-0-			1
11	6420 X	3496	-0-	-2924	-0-	109	1	3387	2	Y	-0-			1
12	6076 X	3391	-0-	-2685	-0-	104	1	3287	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 58,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 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	3131 X	2141	-0-	-990	-0-	77	1	2064	2	Y	-0-			-0-
02	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	40	1	1096	2	Y	-0-			-0-
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	96	1	2176	2	Y	-0-			-0-
04	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-			-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	Y	-0-			-0-
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	79	1	2417	2	Y	-0-			-0-
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2210	2	Y	-0-			-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	84	1	2460	2	Y	-0-			-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	76	1	2207	2	Y	-0-			-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	67	1	2073	2	Y	-0-			-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	68	1	2154	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

01	4366 X	3114	-0-	-1252	-0-	113	1	3001	2	Y	-0-			-0-
02	3480 X	2994	-0-	-486	-0-	106	1	2888	2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	2520	-0-	-1200	-0-	107	1	2413	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	951	-0-	-2649	-0-	46	1	905	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			-0-
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	90	1	3032	2	Y	-0-			-0-
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	109	1	3314	2	Y	-0-			-0-
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	129	1	3718	2	Y	-0-			-0-
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	115	1	3344	2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	110	1	3186	2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	1909	-0-	-1691	-0-	60	1	1849	2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	2349	-0-	-1371	-0-	72	1	2277	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

01	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	62	1	1646	2	Y	-0-			-0-
02	1914 N	1373	-0-	-541	-0-	48	1	1325	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	793	-0-	-1253	-0-	34	1	759	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	717	-0-	-933	-0-	34	1	683	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	62	1	2103	2	Y	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	45	1	1376	2	Y	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1563	-0-	-417	-0-	52	1	1511	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	2	Y	-0-			-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	55	1	1702	2	Y	-0-			-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	54	1	1704	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 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	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	86	1	2300	2	Y	-0-			-0-
02	2987	X	1614	-0-	-1373	-0-	57	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	427	-0-	-2766	-0-	18	1	409	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	775	-0-	-1685	-0-	37	1	738	2	Y	-0-			-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	124	1	4172	2	Y	-0-			-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	132	1	4030	2	Y	-0-			-0-
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2395	2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	2090	-0-	-1510	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-			-0-
10	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	74	1	2136	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	2649	-0-	-951	-0-	83	1	2566	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	68	1	2144	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

01	248	N	106	-0-	-142	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	Y	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	10	1	306	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1383	-0-	-415	-0-	50	1	1333	2	Y	-0-			48
02	3915 X	1807	-0-	-2108	-0-	64	1	1743	2	Y	-0-			48
03	4185 X	3308	-0-	-877	-0-	140	1	3168	2	Y	-0-			48
04	2760 X	679	-0-	-2081	-0-	33	1	646	2	Y	-0-			48
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			48
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	93	1	3150	2	Y	-0-			48
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	124	1	3777	2	Y	-0-			48
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	127	1	3640	2	Y	-0-			48
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	109	1	3175	2	Y	-0-			48
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	143	1	4145	2	Y	-0-			48
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	140	1	4327	2	Y	-0-			48
12	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	117	1	3710	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 33,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

01	5611 X	3613	-0-	-1998	-0-	131	1	3482	2	Y	-0-			-0-
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	143	1	3916	2	Y	-0-			-0-
03	2077 X	1986	-0-	-91	-0-	84	1	1902	2	Y	-0-			-0-
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	116	1	2293	2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	106	1	3589	2	Y	-0-			-0-
07	2077 X	1925	-0-	-152	-0-	61	1	1864	2	Y	-0-			-0-
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	158	1	4538	2	Y	-0-			-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	120	1	3513	2	Y	-0-			-0-
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	125	1	3638	2	Y	-0-			-0-
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	115	1	3565	2	Y	-0-			-0-
12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	109	1	3434	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1			9
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1			10
03	558 N	430	-0-	-128	-0-	429	2	1	9	N	1			11
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	581	2	1	9	N	1			12
05	682 N	422	-0-	-260	-0-	421	2	1	9	N	1			13
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1			14
07	589 N	523	-0-	-66	-0-	522	2	1	9	N	1			15
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	415	2	1	9	N	1			16
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1			17
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	436	2	1	9	N	1			18
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1			19
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1			20

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					1
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					1
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					1
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					1
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					1
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					1
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	894	-0-	-191	-0-	890	2	4	9	Y	4					27
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	Y	2					29
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	404	2	3	9	Y	3					32
04	870	N	372	-0-	-498	-0-	365	2	7	9	Y	6					38
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	369	2	2	9	Y	2					40
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	294	2	7	9	Y	6					46
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4	9	Y	4	29	1			21
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2					23
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	Y	3					26
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					26
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-					26
12	806	N	466	-0-	-340	-0-	433	2	33	9	Y	30	33	1			23

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2305	-0-	-1198	-0-	2293	2	12	9	Y	11					86
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3146	2	13	9	Y	12					98
03	3503	X	1734	-0-	-1769	-0-	1720	2	14	9	Y	13					111
04	2820	X	2015	-0-	-805	-0-	1981	2	34	9	Y	31					142
05	3379	X	1958	-0-	-1421	-0-	1943	2	15	9	Y	14					156
06	3270	X	1201	-0-	-2069	-0-	1175	2	26	9	Y	24					180
07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3178	2	23	9	Y	21	116	1			85
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3813	2	11	9	Y	10					95
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	Y	13					108
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	Y	1					109
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2705	2	3	9	Y	3					112
12	3813	X	1457	-0-	-2356	-0-	1357	2	100	9	Y	91	118	1			85

TOTAL GAS PROD: 29,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	492	2	2	9	Y	2					29
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					32
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3					35
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	334	2	6	9	Y	5					40
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	312	2	2	9	Y	2					42
06	360	N	198	-0-	-162	-0-	194	2	4	9	Y	4					46
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	Y	4	29	1			21
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2					23
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	Y	2					25
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					26
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					26
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	Y	27	31	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1					5
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	72	2	1	9	Y	1					6
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	83	2	1	9	Y	1					7
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					7
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	35	2	1	9	Y	1					8
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	5	1			4
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					4
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					5
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					5
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	100	2	8	9	Y	7	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	212	-0-	-253	-0-	212	2		N	-0-			2
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			2
03	403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2		N	-0-			2
04	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2		N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2		N	-0-			2
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			2
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			11
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			11
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			11
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			11
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			11
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-			11
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			11
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			11
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			11
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			11
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2		N	-0-			11
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	213	-0-	-252	-0-	213	2		N	-0-			4
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			4
03	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2		N	-0-			4
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2		N	-0-			4
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			4
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2		N	-0-			4
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			4
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			4
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			4
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					7
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					7
03	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					7
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					7
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					7
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					7
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					7
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					7
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 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	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	145 N	69	-0-	-76	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			38
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			38
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			38
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			38
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			38
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			38
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			38
08	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2		N	-0-			38
09	240 N	21	-0-	-219	-0-	21	2		N	-0-			38
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			38
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 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	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	17	1	1331	2	N	56					151
							62	9									
02	1508	N	1252	-0-	-256	-0-	1133	2	119	9	N	108	224	1			35
03	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	1030	2	50	9	N	45					80
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	N	17	9	8			88
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	23	1	1793	2	N	4					92
							4	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	21	1	1767	2	N	153	187	1	10	8	48
							168	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	24	1	1932	2	N	2					50
							2	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	21	1	1794	2	N	13					63
							14	9									
09	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	21	1	1587	2	N	9	7	8			65
							10	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	20	1	1664	2	N	162	188	1			39
							178	9									
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	N	12	25	7	12	8	14
							13	9									
12	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	215	1	859	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 19,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					55
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					55
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-					55
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	417	2	N	-0-					55
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	N	-0-					55
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	N	-0-	55	7			-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	4	1	371	2	N	-0-					-0-
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
*12	341	N	140	-0-	-201	-0-	24	1	94	2	N	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	51	1	1542	2	N	-0-					112
02	1479	N	1384	-0-	-95	-0-	48	1	1336	2	N	-0-					112
03	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	47	1	1376	2	N	-0-					112
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	45	1	1329	2	N	-0-					112
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	49	1	1343	2	N	-0-					112
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	46	1	1268	2	N	-0-					112
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-					112
08	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	47	1	1315	2	N	-0-					112
09	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	46	1	1199	2	N	-0-	112	7			-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	105	1	1373	2	N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	329	1	1190	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	-0-					17
02	1247	N	1049	-0-	-198	-0-	1049	2			N	-0-					17
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					17
04	1230	N	831	-0-	-399	-0-	831	2			N	-0-					17
05	1116	N	804	-0-	-312	-0-	10	1	794	2	N	-0-					17
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	8	1	692	2	N	-0-					17
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	9	1	744	2	N	-0-					17
08	806	N	653	-0-	-153	-0-	8	1	645	2	N	-0-					17
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	8	1	583	2	N	-0-					17
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	8	1	644	2	N	-0-					17
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	N	63					80
							69	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	143	1	574	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

01	2542	X	1809	-0-	-733	-0-	23	1	1786	2	N	-0-					204
02	2900	N	3278	-0-	378	378	3275	2	3	9	N	3	5	1			202
03	3100	N	3027	-0-	-73	305	3027	2			N	-0-					202
04	2923	N	2618	-0-	-305	-0-	2612	2	6	9	N	5	4	8			203
05	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	33	1	2631	2	N	2					205
							2	9									
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	39	1	3213	2	N	5	5	8			205
							6	9									
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	37	1	3019	2	N	-0-					205
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	41	1	3452	2	N	9					214
							10	9									
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	40	1	3105	2	N	4	4	8			214
							4	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	42	1	3473	2	N	-0-					214
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	158	1	2896	2	N	27	180	1	9	8	52
							30	9									
12	2914	X	2039	-0-	-875	-0-	406	1	1624	2	N	8					60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 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	614 X	614	-0-	-0-	-0-	8	1	606	2	N	-0-					69
02	522 X	428	-0-	-94	-0-	428	2			N	-0-					69
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	567	2	80	9	N	73					142
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6					148
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	N	-0-					148
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	N	-0-					148
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	11	1	913	2	N	-0-					148
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	14	1	1129	2	N	-0-					148
*09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	18	1	1383	2	N	-0-	148	7			-0-
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	21	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	90	1	1658	2	N	-0-					-0-
*12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	492	1	1967	2	N	147					147
						162	9									

TOTAL GAS PROD: 13,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 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	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	23	1	1817	2	N	1					114
						1	9									
02	1682 N	1627	-0-	-55	-0-	1627	2			N	-0-	3	1			111
03	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					111
04	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	1669	2	15	9	N	14	2	8			123
05	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	21	1	1660	2	N	3					126
						3	9									
06	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	19	1	1554	2	N	4	4	8			126
						4	9									
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	21	1	1707	2	N	-0-					126
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	21	1	1747	2	N	-0-					126
*09	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	20	1	1556	2	N	6	128	7	4	8	-0-
						7	9									
*10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	20	1	1695	2	N	85	85	1			-0-
						94	9									
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
*12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	324	1	1297	2	N	32					32
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 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	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	26	1	2075	2	N	-0-					172
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					172
03	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-					172
04	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-					172
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	23	1	1811	2	N	-0-					172
06	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	20	1	1656	2	N	-0-					172
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	24	1	1989	2	N	-0-					172
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	22	1	1875	2	N	-0-					172
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	22	1	1705	2	N	-0-					172
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	23	1	1910	2	N	-0-					172
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	35	184	1	1	8	22
						39	9									
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	358	1	1435	2	N	7					29
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 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	496	N	488	-0-	-8	-0-	6	1	482	2	N	-0-					8
02	464	N	418	-0-	-46	-0-	418	2			N	-0-					8
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					8
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					8
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	6	1	438	2	N	-0-					8
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	5	1	413	2	N	-0-					8
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	6	1	456	2	N	-0-					8
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	5	1	438	2	N	-0-					8
*09	420	N	404	-0-	-16	-0-	5	1	399	2	N	-0-	8	7			-0-
*10	465	N	454	-0-	-11	-0-	5	1	449	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	85	1	340	2	N	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	6	1	472	2	N	-0-					200
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	407	2			N	-0-	1	1			199
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					199
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					199
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	4	1	319	2	N	-0-					199
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	426	2	N	-0-					199
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	461	2	N	-0-					199
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	5	1	433	2	N	-0-					199
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	534	2	N	-0-	199	7			-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	6	1	482	2	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	127	1	510	2	N	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

01	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
02	261	N	233	-0-	-28	B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
08	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-		-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	319 N	244	-0-	-75 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	989	-0-	989	11757	989	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	895	-0-	895	12652	895	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1000	-0-	1000	13652	1000	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	964	-0-	964	14616	964	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	962	-0-	962	15578	962	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	849	-0-	849	16427	849	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	845	-0-	845	17272	845	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	822	-0-	822	18094	822	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	845	-0-	845	18939	845	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	914	-0-	914	19853	914	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	947	-0-	947	20800	947	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1004	-0-	1004	21804	1004	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	377 N	337	-0-	-40	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02	754 N	695	-0-	-59	-0-	695	2		N	-0-			-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-			-0-
04	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	957 N	846	-0-	-111	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2	N	-0-			-0-
02	522	N	8	-0-	-514	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2	N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2	N	-0-			-0-
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2	N	-0-			-0-
11	660	N	446	-0-	-214	-0-	446	2	N	-0-			-0-
12	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

01	9889 X	7737	-0-	-2152	-0-	1377	1	6354	2	N	5	6	1			7
						6	9									
02	9541 X	7917	-0-	-1624	-0-	1297	1	6616	2	N	4	7	1			4
						4	9									
03	10199 X	7178	-0-	-3021	-0-	1291	1	5873	2	N	13					17
						14	9									
04	9870 X	7548	-0-	-2322	-0-	1400	1	6140	2	N	7	13	1			11
						8	9									
05	9486 X	7585	-0-	-1901	-0-	1462	1	6116	2	N	6					17
						7	9									
06	8190 X	6518	-0-	-1672	-0-	1368	1	5150	2	N	-0-					17
07	8463 X	7349	-0-	-1114	-0-	1330	1	6019	2	N	-0-					17
08	7812 X	7365	-0-	-447	-0-	1356	1	6008	2	N	1					18
						1	9									
09	7560 X	7453	-0-	-107	-0-	1341	1	6112	2	N	-0-	6	1			12
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	1354	1	6728	2	N	-0-					12
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	1324	1	5923	2	N	7	6	1			13
						8	9									
12	7688 X	7624	-0-	-64	-0-	1370	1	6252	2	N	2	2	1			13
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 89,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

01	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	42	1	1174	2	N	-0-					50
02	1131 N	1125	-0-	-6	-0-	39	1	1086	2	N	-0-					50
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	N	-0-					50
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	2	N	-0-					50
05	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					50
06	1200 N	959	-0-	-241	-0-	41	1	918	2	N	-0-					50
07	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	55	1	1004	2	N	-0-					50
08	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	52	1	1013	2	N	-0-					50
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-					50
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					50
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	52	1	885	2	N	-0-					50
12	1054 N	966	-0-	-88	-0-	55	1	911	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 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-					3
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

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-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 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	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940

01	4402 X	3936	-0-	-466	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
02	4118 X	4041	-0-	-77	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4068	-0-	-192	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
09	4260 X	3940	-0-	-320	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3842	-0-	-374	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3048	-0-	-1032	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3730	-0-	-424	-0-	3730	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833

01	8618 X	5943	-0-	-2675	-0-	5943	2		N	-0-			-0-
02	8062 X	5366	-0-	-2696	-0-	5366	2		N	-0-			-0-
03	7068 X	5306	-0-	-1762	-0-	5306	2		N	-0-			-0-
04	6330 X	5074	-0-	-1256	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	5043	-0-	-1219	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
06	5760 X	4753	-0-	-1007	-0-	4753	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	4644	-0-	-1091	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
08	5301 X	4500	-0-	-801	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
09	5070 X	4152	-0-	-918	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
10	5053 X	4166	-0-	-887	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	3817	-0-	-923	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
12	4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	3185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 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	1302	N	922	-0-	-380	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1124	-0-	-36	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 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	2077	N	1457	-0-	-620	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV BARNETT, LLC 072504
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
02	696 N	680	-0-	-16	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	559	-0-	-185	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182

01	5084 X	4003	-0-	-1081	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
02	4756 X	3780	-0-	-976	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3916	-0-	-517	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3681	-0-	-459	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3769	-0-	-385	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3608	-0-	-292	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3583	-0-	-447	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3346	-0-	-344	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3387	-0-	-395	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3229	-0-	-371	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					11
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					11
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					11
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					11
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					11
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					11
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					11
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					11
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					11
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					11
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					11
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1360	-0-	-32	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	710	2		N	-0-			-0-
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2		N	-0-			-0-
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2		N	-0-			-0-
07	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2		N	-0-			-0-
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-			-0-
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2		N	-0-			-0-
02	928 N	760	-0-	-168	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2		N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
08	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2		N	-0-			-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2		N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 293271 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4531	-0-	-584	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
02	4669 X	4254	-0-	-415	-0-	4254	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4374	-0-	-555	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4156	-0-	-524	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4152	-0-	-560	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	3943	-0-	-467	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	3918	-0-	-639	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
08	4371 X	3700	-0-	-671	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
09	4170 X	3457	-0-	-713	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
10	4154 X	3571	-0-	-583	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3395	-0-	-535	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3534	-0-	-372	-0-	3534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 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	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-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 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	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	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-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	3	6	9	Y	5			13
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8	9	Y	7			20
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1844	3	8	9	Y	7			27
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1762	3	8	9	Y	7			34
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2209	3	13	9	Y	12			46
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1625	3	13	9	Y	12			58
07	3100 N	3656	-0-	556	556	3656	3			Y	-0-			58
08	3100 N	2690	-0-	-410	146	2680	3	10	9	Y	9			67
09	3000 N	3059	-0-	59	205	3049	3	10	9	Y	9			76
*10	2507 N	2302	-0-	-205	-0-	2291	3	11	9	Y	10			86
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			86
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 295567 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		13	-0-	13	14	13	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		41	-0-	41	55	41	2			Y	-0-			-0-
06	156	X	101	-0-	-55	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-			-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-			-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-			-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-
05	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-
06	2460	N	2123	-0-	-337	-0-	2123	2			Y	-0-			-0-
07	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-			-0-
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-			-0-
10	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			Y	-0-			-0-
11	2340	N	1911	-0-	-429	-0-	1911	2			Y	-0-			-0-
12	2387	N	1308	-0-	-1079	-0-	1308	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 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	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	57	56	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16	73	16	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	82	9	2			Y	-0-					-0-
06	86 X	4	-0-	-82	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	2	28	9	Y	25					25
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					25
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	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-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			1
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			1
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			1
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			1
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			1
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			1
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			1
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			1
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758 3	1 9	Y	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			3
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			3
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			3
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			3
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			3
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			3
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			3
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			3
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			3
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2	9	Y	2					2
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2					4
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					4
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					4
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					4
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					3
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					3
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					3
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					3
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					3
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					3
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					3
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					3
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					3
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					3
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					3
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					3
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					3
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					14
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					14
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					15
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					16
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					18
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2					20
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					20
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					20
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					20
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					24
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					24
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					24
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					24
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					25
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1					26
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1					27
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1					28
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	Y	1					29
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	3	2	9	Y	2					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		10	-0-	10	15	10	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		12	-0-	12	27	12	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 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	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	Y	3					25
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1					26
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	3	2	9	Y	2					28
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2392	3	2	9	Y	2					30
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	3	3	9	Y	3					33
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	Y	3					36
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	3	3	9	Y	3					39
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2					41
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2	9	Y	2					43
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1883	3	4	9	Y	4					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					3
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					3
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					3
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					3
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					3
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					3
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					3
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	69	-0-	-3031	3061	69	3			Y	-0-					59
02	2900	N	35	-0-	-2865	196	35	3			Y	-0-					59
03	219	N	23	-0-	-196	-0-	23	3			Y	-0-					59
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					59
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					59
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					59
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					59
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					59
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					59
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					21
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					21
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					21
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					21
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					21
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					21
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					21
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					21
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					21
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					1
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	3	1	9	Y	1					14
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1					15
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	Y	1					16
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1					17
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					18
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1					19
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1					20
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	3	1	9	Y	1					21
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					22
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	Y	1					63
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	Y	1					64
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					64
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					64
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					64
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					64
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					64
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					64
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					64
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 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	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	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
10	172	X	147	-0-	-25	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 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	2747 N	2326	-0-	-421	-0-	2325	3	1	9	Y	1			20
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	3	1	9	Y	1			21
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	3	1	9	Y	1			22
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1358	3	1	9	Y	1			23
05	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1372	3	1	9	Y	1			24
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1			25
07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	Y	1			26
08	1302 X	563	-0-	-739	-0-	562	3	1	9	Y	1			27
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1			28
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	Y	1			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 12,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	35	-0-	35	50	35	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	164	-0-	164	214	164	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	115	-0-	115	329	115	3			Y	-0-			-0-
*12	421 X	92	-0-	-329	-0-	92	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 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-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					5
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					5
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					5
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			4
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			4
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			4
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
08	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	101	-0-	101	116	101	3			Y	-0-					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					9
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					9
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					9
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					9
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					12
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					13
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					14
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 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	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
10	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	5	-0-	5	6	5	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT	15	-0-	15	21	15	3			Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					1
08	21 N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2					5
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2					7
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					8
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					8
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					10
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					12
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2					14
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	3	2	9	Y	2					16
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2					18
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2234	3	6	9	Y	5			35
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2265	3	4	9	Y	4			39
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2216	3	6	9	Y	5			44
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	3	3	9	Y	3			47
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	Y	5			52
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1534	3	6	9	Y	5			57
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2854	3	6	9	Y	5			62
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	3	3	9	Y	3			65
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	3	3	9	Y	3			68
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	3	3	9	Y	3			71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			2
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			2
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			2
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			2
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			2
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			2
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			2
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			2
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 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	3627	X	2829	-0-	-798	-0-	698	1	2131	2	N	-0-					165
02	3393	X	1817	-0-	-1576	-0-	609	1	1208	2	N	-0-					165
03	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	717	1	2558	2	N	-0-					165
04	3450	X	2466	-0-	-984	-0-	661	1	1805	2	N	-0-					165
05	3565	X	2256	-0-	-1309	-0-	546	1	1710	2	N	-0-					165
06	3180	X	1829	-0-	-1351	-0-	175	1	1654	2	N	-0-					165
07	3286	X	2490	-0-	-796	-0-	634	1	1856	2	N	-0-					165
08	3286	X	2108	-0-	-1178	-0-	658	1	1450	2	N	-0-					165
*09	2460	X	1808	-0-	-652	-0-	620	1	1188	2	N	-0-	165	7			-0-
*10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	748	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1171	-0-	-1229	-0-	1170	5	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	2378	5	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 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	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	350	1	6048	2	N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	297	1	5979	2	N	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	309	1	6353	2	N	-0-					-0-
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	288	1	5900	2	N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	256	1	5264	2	N	-0-					-0-
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	579	1	10755	2	N	-0-					-0-
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	424	1	7895	2	N	-0-					-0-
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	347	1	6975	2	N	-0-					-0-
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	356	1	7310	2	N	-0-					-0-
10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	388	1	7628	2	N	-0-					-0-
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	322	1	6760	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	601	1	7166	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 88,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 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	1240	N	919	-0-	-321	-0-	50	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1114	-0-	-75	-0-	53	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	54	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	36	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	842	-0-	-336	-0-	39	1	803	2	N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	N	-0-					-0-
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	33	1	666	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1	-0-	-1289	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	264	-0-	-852	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2	2	8			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 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	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	352	1	5551	2	Y	-0-					-0-
02	4930 X	3597	-0-	-1333	-0-	198	1	3399	2	Y	-0-					-0-
03	5270 X	5048	-0-	-222	-0-	264	1	4784	2	Y	-0-					-0-
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	269	1	4884	2	Y	41	13	1			28
						45	9									
05	5270 X	4441	-0-	-829	-0-	234	1	4175	2	Y	29	15	1			42
						32	9									
06	5100 X	4751	-0-	-349	-0-	270	1	4455	2	Y	24	33	1			33
						26	9									
07	5270 X	5007	-0-	-263	-0-	282	1	4671	2	Y	49	41	1			41
						54	9									
08	5363 X	5268	-0-	-95	-0-	279	1	4978	2	Y	10	11	1			40
						11	9									
*09	5190 X	4900	-0-	-290	-0-	255	1	4615	2	Y	27	40	1	27	7	-0-
						30	9									
*10	5022 X	5020	-0-	-2	-0-	271	1	4707	2	Y	38	38	1			-0-
						42	9									
11	5100 X	3286	-0-	-1814	-0-	149	1	3136	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5270 X	4844	-0-	-426	-0-	374	1	4463	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 57,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

01	3100 X	2694	-0-	-406	-0-	666	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2900 X	1563	-0-	-1337	-0-	587	1	976	2	N	-0-					-0-
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	708	1	2580	2	N	-0-					-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	701	1	2626	2	N	4	1	1			3
						4	9									
05	2945 X	991	-0-	-1954	-0-	299	1	689	2	N	3	2	1			4
						3	9									
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	1	1	1			4
07	3441 X	973	-0-	-2468	-0-	560	1	407	2	N	5	6	1			3
						6	9									
08	3441 X	1048	-0-	-2393	-0-	440	1	608	2	N	-0-					3
*09	3330 X	1510	-0-	-1820	-0-	607	1	899	2	N	4	4	1	3	7	-0-
						4	9									
*10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	647	1	1079	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	655	1	2482	2	N	1	1	8			-0-
						1747	5	1	9							
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	712	1	2533	2	N	20	20	8			-0-
						1290	5	22	9							

TOTAL GAS PROD: 26,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	N	-0-					2
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1186	2	N	-0-					2
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					2
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	2	N	1					3
							1	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	65	1	1342	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	5	6	1			1
							6	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	1119	2	N	13	13	1			1
							14	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	4	2	1			3
							4	9									
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	N	7	6	1	4	7	-0-
							8	9									
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1450	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1203	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ENCRESCENT, LLC 251739
YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 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	3100	N	3581	-0-	481	481	3557	2	24	9	Y	22	32	7			-0-
02	2900	N	3061	-0-	161	642	3061	2			Y	-0-					-0-
03	2692	N	2050	-0-	-642	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
10	1705	X	1672	-0-	-33	-0-	1644	2	28	9	Y	25					25
11	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2			Y	-0-					25
12	1705	N	1081	-0-	-624	-0-	1081	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	38	7			-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	8560	-0-	5460	5460	8560	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	7922	-0-	4922	10382	7922	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6553	-0-	3453	13835	6553	2			Y	-0-					-0-
06	20338	X	6503	-0-	-13835	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
09	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5240	2	28	9	Y	25					25
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					25
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 63,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	394	2	28	9	Y	25					25
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					25
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 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	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	464	N	334	-0-	-130	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 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	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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3					128
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	Y	5					133
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2049	2	10	9	Y	9					142
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					142
05	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			Y	-0-					142
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					142
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2362	2	39	9	Y	35					177
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2433	2	3	9	Y	3					180
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1804	2	39	9	Y	35	163	1			52
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17	9	Y	15					67
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2454	2	14	9	Y	13					80
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2661	2	15	9	Y	14					94

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 298080 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 7328 - 7350

07		0	2717	-0-	2717	2717	2717	2		N	-0-					-0-
08		0	1228	-0-	1228	3945	1228	2		N	-0-					-0-
09	4101	X	156	-0-	-3945	-0-	156	2		N	-0-					-0-
10	3689	X	63	-0-	-3626	-0-	63	2		N	-0-					-0-
11	3570	X	228	-0-	-3342	-0-	228	2		N	-0-					-0-
12	3689	X	230	-0-	-3459	-0-	230	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7			-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_____ 12/23/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	374	-0-	-1083	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	140	7			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-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_____ 05/10/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBELL-HUGHES WELL #: RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-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_____ 05/04/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					102
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	41	3			N	-0-					102
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					102
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					102
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					102
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					102
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					102
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					102
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					102
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					102
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

01	2728 X	1745	-0-	-983	-0-	1745	3		N	-0-		-0-
02	2407 N	1187	-0-	-1220	-0-	1187	3		N	-0-		-0-
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-		-0-
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-		-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-		-0-
06	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-		-0-
07	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		-0-
08	3100 N	6190	-0-	3090	3090	6190	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3930	-0-	930	4020	3930	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3921	-0-	821	4841	3921	3		N	-0-		-0-
11	8506 X	3665	-0-	-4841	-0-	3665	3		N	-0-		-0-
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		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: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	1931	-0-	-1355	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
02	3074 X	1548	-0-	-1526	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3		N	-0-			-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3		N	-0-			-0-
05	3286 X	2392	-0-	-894	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-			-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-			-0-
08	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3		N	-0-			-0-
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3		N	-0-			-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3		N	-0-			-0-
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

01	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	928 N	924	-0-	-4	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03	992 N	908	-0-	-84	-0-	908	3		N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	306	-0-	-748	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	949	-0-	-229	-0-	949	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 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	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1178	-0-	-11	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	957	-0-	-314	-0-	957	3		N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	285	-0-	-893	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

01	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1603	-0-	-137	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	380	-0-	-1418	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 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	899 N	716	-0-	-183	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	899 N	501	-0-	-398	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	690 N	499	-0-	-191	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	527 N	179	-0-	-348	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	870 N	566	-0-	-304	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12	899 N	584	-0-	-315	-0-	584	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

01	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	3		N	-0-			-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
07	682 N	182	-0-	-500	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	348 N	8	-0-	-340	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	300 N	57	-0-	-243	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 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	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-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1180	-0-	-587	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1084	-0-	-337	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	288	-0-	-797	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1330	-0-	-440	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1299	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 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	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-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-			-0-
02	2987 X	2035	-0-	-952	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
03	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2895	3		N	-0-			-0-
04	3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
05	3193 X	2530	-0-	-663	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2109	-0-	-981	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
07	2883 X	679	-0-	-2204	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 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	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			12
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			12
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			12
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			12
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			12
09	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		N	-0-			12
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			12
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			12
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 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	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6					223
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7					230
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					235
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					235
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	391	2	1	9	N	1					236
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1					237
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					238
08	403	N	105	-0-	-298	-0-	104	2	1	9	N	1					239
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	N	4					243
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1					244
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	N	2					246
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1			237
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2			239
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	N	3			242
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			242
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	97	2	1	9	N	1			243
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5			248
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2			250
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			250
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6			256
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2			258
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1			259
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2			261

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 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	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
02	406 N	276	-0-	-130	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
05	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 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	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 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	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 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	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	522 N	240	-0-	-282	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	3		N	-0-			-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 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	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					12
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	140	3			Y	-0-					12
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					12
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					12
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					12
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					12
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					12
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					12
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					12
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					1
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 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	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

01	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1041	-0-	-90	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	828	-0-	-252	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	227	-0-	-827	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
02	841 N	672	-0-	-169	-0-	672	3		N	-0-			-0-
03	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	3		N	-0-			-0-
04	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	3		N	-0-			-0-
05	713 N	386	-0-	-327	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
07	682 N	422	-0-	-260	-0-	422	3		N	-0-			-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 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-	67				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	116 N	55	-0-	-61	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 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	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-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					195
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					195
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					195
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					195
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					195
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	142	3	122	9	Y	111	168	1			138
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	409	3	124	9	Y	113	162	1			89
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	158	3	153	9	Y	139					228
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	200	3	438	9	Y	398	504	1			122
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	167	3	333	9	Y	303	351	1			74
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	293	3	616	9	Y	560	334	1			300
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	330	3	557	9	Y	506	550	1			256

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 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	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 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-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			1
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3		Y	-0-			1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			1
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			1
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			1
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	3		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	211	-0-	211	444	211	3		Y	-0-			1
12	622 N	178	-0-	-444	-0-	178	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 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-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					25
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					25
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					25
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			Y	-0-					25
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					25
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					25
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					25
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					25
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					25
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	713	N	191	-0-	-522	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 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	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

01	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3		N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
05	713 N	409	-0-	-304	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 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	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 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	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-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 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	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3157	3		N	-0-			-0-
06	2456 N	2399	-0-	-57	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1049	-0-	-24	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	270	-0-	-970	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	984	-0-	-306	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 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	3100	N	4017	-0-	917	917	4017	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3534	-0-	634	1551	3534	3			N	-0-					-0-
03	4261	X	2710	-0-	-1551	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 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-	6596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 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	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-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-			-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	499	-0-	-958	-0-	499	3	N	-0-			-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-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-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 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	-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 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-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 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	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	341 N	49	-0-	-292	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

01	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03	744 N	130	-0-	-614	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	390 N	74	-0-	-316	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	558 N	84	-0-	-474	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
12	527 N	284	-0-	-243	-0-	284	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 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	1271	N	620	-0-	-651	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	505	-0-	-597	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	113	-0-	-967	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 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-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 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	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3		N	-0-			-0-
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
03	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	4273	-0-	-437	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
05	4867 X	1635	-0-	-3232	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
08	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3		N	-0-			-0-
09	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3		N	-0-			-0-
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3		N	-0-			-0-
11	4710 X	3564	-0-	-1146	-0-	3564	3		N	-0-			-0-
12	4867 X	2463	-0-	-2404	-0-	2463	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

01	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	522 N	348	-0-	-174	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	434 N	49	-0-	-385	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	744 N	261	-0-	-483	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1111	-0-	-20	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	335	-0-	-812	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	508	-0-	-577	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	373	-0-	-707	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	480 N	243	-0-	-237	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 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	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	928	N	837	-0-	-91	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	899	N	199	-0-	-700	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	810	N	201	-0-	-609	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	600	N	224	-0-	-376	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 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	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	775	N	218	-0-	-557	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	372	-0-	-1116	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

01	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
02	1537	N	1419	-0-	-118	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	488	-0-	-652	-0-	488	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

01	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-
07	806	N	238	-0-	-568	-0-	238	3	N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 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	3441 X	1077	-0-	-2364	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-			-0-
03	3441 X	737	-0-	-2704	-0-	737	3		N	-0-			-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
05	3441 X	52	-0-	-3389	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
08	744 X	507	-0-	-237	-0-	507	3		N	-0-			-0-
09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3		N	-0-			-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3		N	-0-			-0-
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3		N	-0-			-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

01	3782 X	3633	-0-	-149	-0-	3633	3		N	-0-			-0-
02	3799 X	2555	-0-	-1244	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
03	4061 X	3510	-0-	-551	-0-	3510	3		N	-0-			-0-
04	3930 X	3491	-0-	-439	-0-	3491	3		N	-0-			-0-
05	4030 X	3749	-0-	-281	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
06	3510 X	3483	-0-	-27	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
07	3596 X	819	-0-	-2777	-0-	819	3		N	-0-			-0-
08	3751 X	1670	-0-	-2081	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
09	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3		N	-0-			-0-
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3		N	-0-			-0-
12	4061 X	4035	-0-	-26	-0-	4035	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

01	2378 X	1901	-0-	-477	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
04	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
05	1891 X	1687	-0-	-204	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
06	1830 X	1010	-0-	-820	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
07	1891 X	633	-0-	-1258	-0-	633	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	606	-0-	-1068	-0-	606	3		N	-0-			-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

01	3100	N	2163	-0-	-937	1189	2163	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1795	-0-	-1105	84	1795	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2207	-0-	-84	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	472	-0-	-1729	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	294	-0-	-915	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 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	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	287	-0-	-922	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	875	-0-	-334	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2118	-0-	-548	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1889	-0-	-605	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1904	-0-	-676	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1772	-0-	-739	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	509	-0-	-1444	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3523	-0-	523	703	3523	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3270	-0-	170	873	3270	3			N	-0-					-0-
11	3159	X	2286	-0-	-873	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 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	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 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	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2544	-0-	-95	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1995	-0-	-826	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	553	-0-	-2087	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	615	-0-	-2113	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	453	-0-	-2244	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 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	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	316	-0-	-2753	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 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	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	261	N	89	-0-	-172	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 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	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3		N	-0-			-0-
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3		N	-0-			-0-
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3		N	-0-			-0-
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	3434	-0-	-193	-0-	3434	3		N	-0-			-0-
06	3510 X	2471	-0-	-1039	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
07	3627 X	581	-0-	-3046	-0-	581	3		N	-0-			-0-
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3		N	-0-			-0-
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3		N	-0-			-0-
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3		N	-0-			-0-
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

01	651 N	273	-0-	-378	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	645	-0-	-812	-0-	645	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
07	682 N	477	-0-	-205	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	651 N	127	-0-	-524	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	428	-0-	-982	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	465 N	310	-0-	-155	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 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	3100 N	2901	-0-	-199	107	2901	3		N	-0-			-0-
02	2784 X	2025	-0-	-759	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2615	-0-	-265	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
05	2976 X	2274	-0-	-702	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
06	2880 X	1878	-0-	-1002	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	453	-0-	-2523	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	2637	-0-	-339	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2427	-0-	-123	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
12	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

01	2790 X	2429	-0-	-361	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
02	2610 X	1219	-0-	-1391	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
03	2790 X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
04	2700 X	2647	-0-	-53	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
05	2666 X	2348	-0-	-318	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
06	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
07	2728 N	630	-0-	-2098	-0-	630	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	1475	-0-	-881	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3783	-0-	783	783	3783	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3056	-0-	-44	739	3056	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2700	-0-	-300	439	2700	3		N	-0-			-0-
12	3260 X	2821	-0-	-439	-0-	2821	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 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	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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3	N	-0-			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3	N	-0-			-0-
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	244	-0-	-779	-0-	244	3	N	-0-			-0-
08	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	3	N	-0-			-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-			-0-
04	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	3	N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3	N	-0-			-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 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	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	510 N	209	-0-	-301	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	527 N	75	-0-	-452	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	559	-0-	-743	-0-	559	3		N	-0-			-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 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	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
02	1827 N	1712	-0-	-115	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1035	-0-	-855	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	485	-0-	-600	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 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	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	651	N	176	-0-	-475	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 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	1054 N	459	-0-	-595	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3		N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 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	1271 N	876	-0-	-395	-0-	876	3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1089	-0-	-100	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	245	-0-	-871	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3		N	-0-			-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

01	1457 N	823	-0-	-634	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	1247 N	1222	-0-	-25	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
04	810 N	256	-0-	-554	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 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	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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 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	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 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	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	330 N	158	-0-	-172	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3		N	-0-			-0-
03	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3		N	-0-			-0-
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3		N	-0-			-0-
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3		N	-0-			-0-
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3		N	-0-			-0-
07	5177 X	1348	-0-	-3829	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3		N	-0-			-0-
09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3		N	-0-			-0-
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3		N	-0-			-0-
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3		N	-0-			-0-
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
02	812 N	245	-0-	-567	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	19	-0-	-1159	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	651 N	352	-0-	-299	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
12	992 N	609	-0-	-383	-0-	609	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 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	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	389	-0-	-1006	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	309	-0-	-1086	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	552	-0-	-719	-0-	552	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 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	4278 X	2133	-0-	-2145	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
02	4002 X	3521	-0-	-481	-0-	3521	3		N	-0-			-0-
03	3658 X	779	-0-	-2879	-0-	779	3		N	-0-			-0-
04	3540 X	517	-0-	-3023	-0-	517	3		N	-0-			-0-
05	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	3744	3		N	-0-			-0-
06	3630 X	1288	-0-	-2342	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
07	3751 X	532	-0-	-3219	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	3751 X	2095	-0-	-1656	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
09	3630 X	1673	-0-	-1957	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
12	2108 X	286	-0-	-1822	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 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	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1578	-0-	-191	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	409	-0-	-1265	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 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	2449 X	1424	-0-	-1025	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
02	2291 X	1590	-0-	-701	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
03	1705 X	1690	-0-	-15	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
05	1705 X	1516	-0-	-189	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
06	1650 X	1621	-0-	-29	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
07	1798 X	342	-0-	-1456	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	1798 X	1619	-0-	-179	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
09	1740 X	1466	-0-	-274	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
10	1674 X	813	-0-	-861	-0-	813	3		N	-0-			-0-
11	1620 X	1433	-0-	-187	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

01	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02	609 N	575	-0-	-34	-0-	575	3		N	-0-			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	620 N	140	-0-	-480	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3		N	-0-			-0-
12	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	172	-0-	-1347	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	558 N	178	-0-	-380	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	540 N	401	-0-	-139	-0-	401	3		N	-0-			-0-
12	527 N	166	-0-	-361	-0-	166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	261 N	147	-0-	-114	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

01	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	3		N	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
07	899 N	382	-0-	-517	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
12	899 N	719	-0-	-180	-0-	719	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 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	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

01	2697 N	2324	-0-	-373	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
02	2523 N	2500	-0-	-23	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
03	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
05	2666 N	1886	-0-	-780	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
06	2490 N	1927	-0-	-563	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
07	2666 N	603	-0-	-2063	-0-	603	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	689	-0-	-1202	-0-	689	3		N	-0-			-0-
09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3425	-0-	325	325	3425	3		N	-0-			-0-
11	2961 N	2636	-0-	-325	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3269	-0-	169	169	3269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 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	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3		N	-0-			-0-
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3		N	-0-			-0-
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
06	1470 X	1190	-0-	-280	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
07	1519 X	598	-0-	-921	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3		N	-0-			-0-
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3		N	-0-			-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		N	-0-			-0-
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		N	-0-			-0-
12	1519 X	1255	-0-	-264	-0-	1255	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	114	-0-	-258	-0-	114	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 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	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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 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	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 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	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
05	961 N	794	-0-	-167	-0-	794	3		N	-0-			-0-
06	930 N	447	-0-	-483	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	961 N	214	-0-	-747	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3		N	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
12	961 N	850	-0-	-111	-0-	850	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 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	2697 X	2286	-0-	-411	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
02	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3		N	-0-			-0-
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3		N	-0-			-0-
04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3		N	-0-			-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-			-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	3		N	-0-			-0-
09	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	3		N	-0-			-0-
10	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3		N	-0-			-0-
11	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	3		N	-0-			-0-
12	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

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-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
07	403 N	80	-0-	-323	-0-	80	3	N	-0-			-0-
08	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	3	N	-0-			-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 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	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
07	527 N	113	-0-	-414	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	527 N	171	-0-	-356	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

01	1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1215	-0-	-206	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	178	-0-	-1031	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	236	-0-	-880	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	12	-0-	-1476	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

01	3224	X	1742	-0-	-1482	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	1505	-0-	-1511	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1587	-0-	-1637	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1441	-0-	-1679	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1274	-0-	-493	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	243	-0-	-1369	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	905	-0-	-1792	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	1056	-0-	-2064	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

01	3100 N	118	-0-	-2982	4753	118	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	127	-0-	-2773	1980	127	3		N	-0-			-0-
03	2127 N	147	-0-	-1980	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 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	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
02	2117 N	1944	-0-	-173	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
03	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	759	-0-	-1287	-0-	759	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	4648	-0-	1548	1548	4648	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3678	-0-	678	2226	3678	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2786	-0-	-314	1912	2786	3		N	-0-			-0-
11	4605 X	2693	-0-	-1912	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
12	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	2522	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		N	-0-			-0-
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
05	1550 X	736	-0-	-814	-0-	736	3		N	-0-			-0-
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-			-0-
07	1550 X	1348	-0-	-202	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
08	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

01	1147 N	679	-0-	-468	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-				N	-0-			-0-
03	1147 N	932	-0-	-215	-0-	932	3		N	-0-			-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	992 N	712	-0-	-280	-0-	712	3		N	-0-			-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 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	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	542	-0-	-481	-0-	542	3		N	-0-			-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
07	496 N	135	-0-	-361	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3		N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

01	3100 N	2562	-0-	-538	3437	2562	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	1833	-0-	-1067	2370	1833	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2395	-0-	-705	1665	2395	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2406	-0-	-594	1071	2406	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2311	-0-	-789	282	2311	3		N	-0-			-0-
06	2556 N	2274	-0-	-282	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	583	-0-	-1649	-0-	583	3		N	-0-			-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
09	2160 N	897	-0-	-1263	-0-	897	3		N	-0-			-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
11	2160 N	1823	-0-	-337	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 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	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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 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	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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3	N	-0-			-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3	N	-0-			-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3	N	-0-			-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3	N	-0-			-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-			-0-
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3	N	-0-			-0-
11	2864	N	2789	-0-	-75	-0-	2789	3	N	-0-			-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

01	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	807	-0-	-266	-0-	807	3	N	-0-			-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3	N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
07	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	3	N	-0-			-0-
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3	N	-0-			-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
07	465 N	138	-0-	-327	-0-	138	3	N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 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	3596 X	1137	-0-	-2459	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
02	3364 X	589	-0-	-2775	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3		N	-0-			-0-
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3		N	-0-			-0-
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3		N	-0-			-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3		N	-0-			-0-
07	3596 X	855	-0-	-2741	-0-	855	3		N	-0-			-0-
08	3596 X	555	-0-	-3041	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3		N	-0-			-0-
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3		N	-0-			-0-
11	3480 X	2018	-0-	-1462	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

01	651 N	341	-0-	-310	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3		N	-0-			-0-
07	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

01	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	320	1	8462	2	N	-0-			-0-
02	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	393	1	9123	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	7690	-0-	-184	-0-	57	1	7633	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	5634	-0-	-1986	-0-	105	1	5529	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	3424	-0-	-4450	-0-	57	1	3367	2	N	-0-			-0-
06	7620 X	6389	-0-	-1231	-0-	139	1	6250	2	N	-0-			-0-
07	7874 X	4517	-0-	-3357	-0-	50	1	4467	2	N	-0-			-0-
08	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	258	1	8917	2	N	-0-			-0-
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	254	1	7632	2	N	-0-			-0-
10	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	274	1	9026	2	N	-0-			-0-
11	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	111	1	8575	2	N	-0-			-0-
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	191	1	8830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

01	94488 X	85934	-0-	-8554	-0-	3128	1	82806	2	N	-0-			-0-
02	88392 X	82630	-0-	-5762	-0-	3415	1	79215	2	N	-0-			-0-
03	92721 X	90196	-0-	-2525	-0-	672	1	89524	2	N	-0-			-0-
04	89310 X	85462	-0-	-3848	-0-	1590	1	83872	2	N	-0-			-0-
05	92287 X	89066	-0-	-3221	-0-	1471	1	87595	2	N	-0-			-0-
06	87300 X	83789	-0-	-3511	-0-	1826	1	81963	2	N	-0-			-0-
07	90210 X	61484	-0-	-28726	-0-	680	1	60804	2	N	-0-			-0-
08	90210 X	85551	-0-	-4659	-0-	2410	1	83141	2	N	-0-			-0-
09	86190 X	84181	-0-	-2009	-0-	2713	1	81468	2	N	-0-			-0-
10	89063 X	79532	-0-	-9531	-0-	2340	1	77192	2	N	-0-			-0-
11	83889 X	83889	-0-	-0-	-0-	1076	1	82813	2	N	-0-			-0-
12	86986 X	85472	-0-	-1514	-0-	1808	1	83664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 997,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 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	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	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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	92	1	1025	2	Y	-0-			14
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	Y	-0-			14
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	72	1	955	2	Y	-0-			14
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	Y	-0-			14
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-			14
06	990 N	944	-0-	-46	-0-	101	1	843	2	Y	-0-			14
07	1023 N	978	-0-	-45	-0-	84	1	894	2	Y	-0-			14
08	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	85	1	917	2	Y	-0-			14
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	83	1	925	2	Y	-0-	6	7	8
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	-0-			8
11	960 N	938	-0-	-22	-0-	3	1	935	2	Y	-0-			8
12	1023 N	962	-0-	-61	-0-	69	1	893	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 12,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

01	2914 X	1644	-0-	-1270	-0-	136	1	1508	2	Y	-0-					14
02	4930 X	1529	-0-	-3401	-0-	109	1	1420	2	Y	-0-					14
03	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	163	1	2168	2	Y	-0-					14
04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	218	1	1836	2	Y	-0-					14
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	183	1	1696	2	Y	-0-					14
06	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	2096	2	Y	-0-					14
07	2325 X	2204	-0-	-121	-0-	189	1	2015	2	Y	-0-					14
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	201	1	2172	2	Y	-0-					14
09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	212	1	2352	2	Y	-0-	6	7			8
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	232	1	2566	2	Y	-0-					8
11	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	7	1	2270	2	Y	-0-					8
12	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	161	1	2082	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

01	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	127	1	1414	2	Y	-0-					14
02	1334 N	1301	-0-	-33	-0-	93	1	1208	2	Y	-0-					14
03	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	99	1	1317	2	Y	-0-					14
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	153	1	1287	2	Y	-0-					14
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	150	1	1393	2	Y	-0-					14
06	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	147	1	1222	2	Y	-0-					14
07	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	117	1	1248	2	Y	-0-					14
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1310	2	Y	-0-					14
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	119	1	1327	2	Y	-0-	6	7			8
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	Y	-0-					8
11	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	4	1	1337	2	Y	-0-					8
12	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	98	1	1277	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	199	1	2212	2	Y	-0-					14
02	2320 N	2175	-0-	-145	-0-	155	1	2020	2	Y	-0-					14
03	2511 N	2134	-0-	-377	-0-	149	1	1985	2	Y	-0-					14
04	2340 N	2055	-0-	-285	-0-	218	1	1837	2	Y	-0-					14
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	217	1	2012	2	Y	-0-					14
06	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	211	1	1756	2	Y	-0-					14
07	2139 N	1897	-0-	-242	-0-	163	1	1734	2	Y	-0-					14
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	175	1	1900	2	Y	-0-					14
09	1950 N	637	-0-	-1313	-0-	53	1	584	2	Y	-0-	6	7			8
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					8
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	6	1	1979	2	Y	-0-					8
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	151	1	1953	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

01	992 N	368	-0-	-624	-0-	30	1	338	2	N	-0-					11
02	870 N	662	-0-	-208	-0-	47	1	615	2	N	-0-					11
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	54	1	711	2	N	-0-					11
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80	1	661	2	N	-0-					11
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	89	1	798	2	N	-0-					11
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	75	1	622	2	N	-0-					11
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	2	N	-0-					11
08	899 N	719	-0-	-180	-0-	61	1	658	2	N	-0-					11
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	64	1	686	2	N	-0-					11
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	75	1	745	2	N	-0-					11
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	2	1	665	2	N	1	1	8			11
						1	9									
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	52	1	680	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	88	1	974	2	N	-0-					8
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					8
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	-0-					8
04	1020	N	685	-0-	-335	-0-	74	1	611	2	N	-0-					8
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	2	N	-0-					8
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	N	-0-					8
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	52	1	552	2	N	-0-					8
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	56	1	613	2	N	-0-					8
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	N	-0-					8
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	2	N	-0-					8
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	2	1	625	2	N	1	1	8			8
							1	9									
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	29	1	611	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 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	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	132	1	2287	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2260	-0-	-640	-0-	107	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	131	1	2686	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	112	1	2292	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	111	1	2275	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1722	-0-	-1008	-0-	88	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	122	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	Y	-0-					-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	116	1	2391	2	Y	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	109	1	2131	2	Y	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	200	1	2379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	2	N	-0-					8
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	N	-0-					8
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1351	2	N	-0-					8
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	106	1	884	2	N	-0-					8
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	220	1	1961	2	N	-0-					8
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	173	1	1436	2	N	-0-					8
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	127	1	1331	2	N	-0-					8
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	67	1	722	2	N	-0-					8
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	61	1	684	2	N	-0-	8	7			-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	142	1	1449	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	943	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1552	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	163	1	1814	2	N	-0-					8
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	161	1	2098	2	N	-0-					8
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	195	1	2589	2	N	-0-					8
04	3000 N	3022	-0-	22	22	321	1	2701	2	N	-0-					8
05	3100 N	3373	-0-	273	295	328	1	3045	2	N	-0-					8
06	3000 N	2869	-0-	-131	164	308	1	2561	2	N	-0-					8
07	2449 X	2017	-0-	-432	-0-	173	1	1844	2	N	-0-					8
08	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	153	1	1653	2	N	-0-					8
09	2370 X	2082	-0-	-288	-0-	172	1	1910	2	N	-0-					8
10	2449 X	2021	-0-	-428	-0-	168	1	1853	2	N	-0-					8
11	2370 X	1835	-0-	-535	-0-	6	1	1828	2	N	1	1	8			8
						1	9									
12	2139 X	1805	-0-	-334	-0-	82	1	1720	2	N	3	3	8			8
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 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	1767 X	1433	-0-	-334	-0-	78	1	1355	2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1281	-0-	-285	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-			-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1008	-0-	-402	-0-	51	1	957	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	2	Y	-0-			-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	86	1	1681	2	Y	-0-			-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1790	2	Y	-0-			-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	155	1	1841	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

01	837 N	536	-0-	-301	-0-	29	1	507	2	Y	-0-			-0-
02	841 N	517	-0-	-324	-0-	24	1	493	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	646	-0-	-253	-0-	30	1	616	2	Y	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	30	1	560	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	31	1	583	2	Y	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	Y	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	Y	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 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-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 295028 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7008 - 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	7750	N	1314	-0-	-6436	38123	107	1	1196	2	N	10					18
							11	9									
02	7250	N	932	-0-	-6318	31805	66	1	860	2	N	5					23
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31805																	
03	7750	N	647	-0-	-7103	24702	45	1	602	2	N	-0-					23
04	7500	N	960	-0-	-6540	18162	101	1	849	2	N	9					32
							10	9									
05	7750	N	903	-0-	-6847	11315	90	1	813	2	N	-0-					32
06	7500	N	651	-0-	-6849	4466	70	1	581	2	N	-0-					32
07	6134	N	1668	-0-	-4466	-0-	144	1	1524	2	N	-0-					32
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	140	1	1518	2	N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	131	1	1454	2	N	-0-					32
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1371	2	N	-0-					32
11	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	3	1	1068	2	N	54	1	8			85
							59	9									
12	1488	N	685	-0-	-803	-0-	49	1	636	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 13,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6584 - 6910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 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	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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

01	496 N	300	-0-	-196	-0-	25	1	275	2	N	-0-					8
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1258	2	N	-0-					8
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	106	1	1408	2	N	-0-					8
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	156	1	1315	2	N	-0-					8
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	148	1	1375	2	N	-0-					8
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	146	1	1212	2	N	-0-					8
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	-0-					8
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	10	1	105	2	N	-0-					8
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	63	1	700	2	N	-0-	8	7			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	102	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1197	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	82	1	1059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5808	-0-	-981	-0-	479	1	5329	2	Y	-0-					6
02	5510 X	5219	-0-	-291	-0-	373	1	4846	2	Y	-0-					6
03	5890 X	5160	-0-	-730	-0-	361	1	4799	2	Y	-0-					6
04	5700 X	4964	-0-	-736	-0-	527	1	4437	2	Y	-0-					6
05	5890 X	5300	-0-	-590	-0-	515	1	4785	2	Y	-0-					6
06	5610 X	4693	-0-	-917	-0-	504	1	4189	2	Y	-0-					6
07	5580 X	4624	-0-	-956	-0-	397	1	4227	2	Y	-0-					6
08	4867 X	4801	-0-	-66	-0-	406	1	4395	2	Y	-0-					6
09	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	394	1	4380	2	Y	-0-	3	7			3
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	405	1	4472	2	Y	-0-					3
11	4680 X	4394	-0-	-286	-0-	14	1	4380	2	Y	-0-					3
12	4867 X	4451	-0-	-416	-0-	319	1	4132	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 59,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

01	14B2 EXT	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 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	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	558	1	1646	2	N	-0-					36
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	515	1	1008	2	N	-0-					36
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	582	1	1749	2	N	-0-					36
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	579	1	1590	2	N	-0-					36
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	664	1	1828	2	N	-0-					36
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	655	1	1681	2	N	-0-					36
07	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	627	1	1693	2	N	-0-					36
08	2480	X	2111	-0-	-369	-0-	468	1	1643	2	N	-0-					36
*09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	608	1	1875	2	N	-0-	36	7			-0-
*10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	647	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2016	-0-	-324	-0-	392	1	1560	2	N	1	1	8			-0-
							63	5	1	9							
12	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	149	1	1736	2	N	10	10	8			-0-
							362	5	11	9							

TOTAL GAS PROD: 26,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	136	1	2349	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2264	-0-	-404	-0-	107	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2439	-0-	-413	-0-	113	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	110	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	117	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2135	-0-	-265	-0-	109	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	141	1	2636	2	N	1					1
							1	9									
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	132	1	2649	2	N	-0-					1
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	122	1	2508	2	N	-0-					1
10	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	127	1	2491	2	N	-0-					1
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	126	1	2636	2	N	-0-					1
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	223	1	2662	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	968	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	896	1	3355	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	927	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3482	-0-	-868	-0-	863	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2129	-0-	-2397	-0-	613	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	88	-0-	-4292	-0-	88	1			N	-0-					-0-
07	4526	X	577	-0-	-3949	-0-	540	1	37	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	1567	-0-	-2680	-0-	811	1	756	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1550	-0-	-1930	-0-	791	1	759	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	704	-0-	-1435	-0-	495	1	209	2	N	-0-					-0-
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	954	2	758	5	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1970	2	1110	5	N	14	14	8			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 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	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	515	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	479	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	514	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	504	1	1063	2	N	1					1
							1	9									
05	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	415	1	1083	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	502	1	920	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	516	1	894	2	N	7	7	1			1
							8	9									
08	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	421	1	675	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	504	1	1104	2	N	3	3	1	2	7	-0-
							3	9									
*10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	511	1	854	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1050	N	432	-0-	-618	-0-	103	1	236	2	N	1	1	8			-0-
							92	5	1	9							
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

01	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	119	1	2059	2	N	-0-					30
02	2494	N	1984	-0-	-510	-0-	94	1	1890	2	N	-0-					30
03	2449	N	1815	-0-	-634	-0-	84	1	1731	2	N	-0-					30
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	2	N	-0-					30
05	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	96	1	1971	2	N	-0-					30
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	2	N	-0-					30
07	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	99	1	1854	2	N	-0-					30
08	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	90	1	1803	2	N	-0-					30
09	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	86	1	1776	2	N	-0-					30
10	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	82	1	1618	2	N	-0-					30
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	150	1	1793	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 23,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	867	1	6979	2	N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	740	1	6097	2	N	-0-					-0-
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	767	1	6562	2	N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	788	1	7005	2	N	38	13	1			25
							42	9									
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	797	1	6934	2	N	32	15	1			42
							35	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	624	1	3944	2	N	24	33	1			33
							26	9									
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	788	1	6180	2	N	41	33	1			41
							45	9									
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	860	1	7877	2	N	9	11	1			39
							10	9									
*09	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	776	1	6845	2	N	27	39	1	27	7	-0-
							30	9									
*10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	812	1	6762	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	754	1	6030	2	N	1	1	8			-0-
							164	5	1	9							
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	712	1	4675	2	N	78	78	8			-0-
							167	5	86	9							

TOTAL GAS PROD: 85,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	86	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1414	-0-	-268	-0-	67	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	59	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	67	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	66	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	88	1	1043	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAGGIE B. BROWN WELL #: 5 RRCID -> 294442 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	12017	-0-	-12876	-0-	657	1	11360	2	N	-0-					-0-
02	19314	X	13386	-0-	-5928	-0-	633	1	12753	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	258	-0-	-20388	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	25	-0-	-11615	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	14	-0-	-14308	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	2037	-0-	-11823	-0-	104	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	9881	-0-	-4441	-0-	503	1	9378	2	N	-0-					-0-
08	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	539	1	10834	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1706	-0-	-334	-0-	79	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	3090	-0-	-6799	-0-	150	1	2940	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	6863	-0-	-4147	-0-	312	1	6550	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11377	X	7477	-0-	-3900	-0-	579	1	6895	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 68,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 294444 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10925 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 294670 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5698	-0-	-626	-0-	311	1	5387	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	4958	-0-	-958	-0-	235	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5337	-0-	-987	-0-	248	1	5089	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4164	-0-	-1956	-0-	194	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4540	-0-	-1412	-0-	210	1	4330	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	3999	-0-	-1521	-0-	204	1	3794	2	N	1					1
							1	9									
07	5332	X	4357	-0-	-975	-0-	220	1	4097	2	N	36					37
							40	9									
08	5332	X	4317	-0-	-1015	-0-	205	1	4112	2	N	-0-					37
09	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	188	1	3855	2	N	-0-					37
10	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	205	1	4029	2	N	-0-	37	7			-0-
11	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	186	1	3899	2	N	-0-					-0-
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	350	1	4167	2	N	64	64	8			-0-
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 54,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 295263 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3334	-0-	-789	-0-	175	1	3018	2	N	128	181	1			319
							141	9									
02	3857	X	2797	-0-	-1060	-0-	126	1	2547	2	N	113	113	1			319
							124	9									
03	4123	X	2071	-0-	-2052	-0-	93	1	1920	2	N	53					372
							58	9									
04	3990	X	2294	-0-	-1696	-0-	107	1	2187	2	N	-0-					372
05	4123	X	3263	-0-	-860	-0-	151	1	3112	2	N	-0-					372
06	3240	X	2964	-0-	-276	-0-	151	1	2813	2	N	-0-	183	1			189
07	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	151	1	2816	2	N	-0-					189
08	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	146	1	2928	2	N	-0-					189
09	3150	X	2762	-0-	-388	-0-	128	1	2634	2	N	-0-					189
10	3255	X	2649	-0-	-606	-0-	128	1	2521	2	N	-0-	189	7			-0-
11	2970	X	2234	-0-	-736	-0-	102	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	860	-0-	-2209	-0-	67	1	793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 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	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			133
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			133
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			133
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			133
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			133
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			133
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			133
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			133
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			133
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			133
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153 2	N	-0-		112
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146	2		N	-0-		112
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		112
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		112
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-		112
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-		112
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-		112
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-		112
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-		112
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-		112
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		112
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		112

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 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	791 N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-			87
02	580 N	498	-0-	-82	-0-	498	2			N	-0-			87
03	806 N	457	-0-	-349	-0-	457	2			N	-0-			87
04	780 N	508	-0-	-272	-0-	508	2			N	-0-			87
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			87
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-			87
07	527 N	62	-0-	-465	-0-	62	2			N	-0-			87
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-			87
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			87
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			87
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-			87
12	961 N	267	-0-	-694	-0-	267	2			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 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	379 N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	N	-0-			8
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			8
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			8
04	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-			8
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			8
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			8
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			8
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			8
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			8
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			8
11	T. A.	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-			8
12	T. A.	72	-0-	72	154	72	2			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LODESTONE OPERATING, INC. 100710
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10	141	-0-	141	241	141	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	191	-0-	191	432	191	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	282	-0-	282	714	282	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	422	-0-	422	1136	422	2			Y	-0-					10
07	1525 N	389	-0-	-1136	-0-	389	2			Y	-0-					10
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					10
09	420 N	47	-0-	-373	-0-	47	2			Y	-0-					10
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					10
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					109
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083	1041	2	42	9	Y	38					147
03	DLQ G-10	1487	-0-	1487	2570	1462	2	25	9	Y	23					170
04	DLQ G-10	2005	-0-	2005	4575	1980	2	25	9	Y	23	181	1			12
05	DLQ G-10	647	-0-	647	5222	614	2	33	9	Y	30					42
06	DLQ G-10	565	-0-	565	5787	563	2	2	9	Y	2					44
07	3100 N	1652	-0-	-1448	4339	1638	2	14	9	Y	13					57
08	3100 N	277	-0-	-2823	1516	269	2	8	9	Y	7					64
09	2087 N	571	-0-	-1516	-0-	560	2	11	9	Y	10					74
10	899 N	2	-0-	-897	-0-	2	2			Y	-0-					74
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					74
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					13
02	406	N	58	-0-	-348	-0-	58	2			N	-0-					13
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					13
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					13
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					13
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					13
08	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					13
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					136
02	DLQ G-10		456	-0-	456	456	336	2	120	9	Y	109					245
03	DLQ G-10		582	-0-	582	1038	472	2	110	9	Y	100	174	1			171
04	DLQ G-10		755	-0-	755	1793	639	2	116	9	Y	105	181	1			95
05	DLQ G-10		299	-0-	299	2092	236	2	63	9	Y	57					152
06	DLQ G-10		488	-0-	488	2580	426	2	62	9	Y	56					208
07	3000	N	420	-0-	-2580	-0-	367	2	53	9	Y	48					256
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	116	2	9	9	Y	8	167	1			97
09	420	N	249	-0-	-171	-0-	219	2	30	9	Y	27					124
10	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					124
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					124
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		447	-0-	447	765	447	2			Y	-0-					51
04	DLQ G-10		605	-0-	605	1370	605	2			Y	-0-					51
05	DLQ G-10		815	-0-	815	2185	815	2			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		760	-0-	760	2945	760	2			Y	-0-					51
07	3100	N	861	-0-	-2239	706	861	2			Y	-0-					51
08	949	N	243	-0-	-706	-0-	243	2			Y	-0-					51
09	750	N	258	-0-	-492	-0-	258	2			Y	-0-					51
10	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			Y	-0-					51
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					51
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 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	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					164
02	1218	N	571	-0-	-647	-0-	510	2	61	9	N	55					219
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	716	2	66	9	N	60	187	1			92
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	970	2	61	9	N	55					147
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1046	2	63	9	N	57	174	1			30
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2031	2	90	9	N	82					112
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1740	2	61	9	N	55					167
08	1116	N	306	-0-	-810	-0-	300	2	6	9	N	5					172
09	1620	N	419	-0-	-1201	-0-	397	2	22	9	N	20					192
10	1674	N	2	-0-	-1672	-0-	2	2			N	-0-					192
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					192
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		54	-0-	54	93	54	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		74	-0-	74	167	74	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		84	-0-	84	251	84	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		96	-0-	96	347	96	2			Y	-0-					11
07	355	N	8	-0-	-347	-0-	8	2			Y	-0-					11
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 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	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					29
02	DLQ G-10		475	-0-	475	475	475	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		668	-0-	668	1143	668	2			Y	-0-					29
04	DLQ G-10		904	-0-	904	2047	904	2			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		775	-0-	775	2822	775	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		2181	-0-	2181	5003	2181	2			Y	-0-					29
07	3100	N	1240	-0-	-1860	3143	1240	2			Y	-0-					29
08	3100	N	232	-0-	-2868	275	232	2			Y	-0-					29
09	1590	N	202	-0-	-1388	-0-	202	2			Y	-0-					29
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					29
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-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-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			43
02	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2		Y	-0-			43
03	DLQ G-10	129	-0-	129	221	129	2		Y	-0-			43
04	DLQ G-10	175	-0-	175	396	175	2		Y	-0-			43
05	DLQ G-10	2615	-0-	2615	3011	2615	2		Y	-0-			43
06	DLQ G-10	837	-0-	837	3848	837	2		Y	-0-			43
07	3100 N	784	-0-	-2316	1532	784	2		Y	-0-			43
08	1591 N	59	-0-	-1532	-0-	59	2		Y	-0-			43
09	840 N	210	-0-	-630	-0-	210	2		Y	-0-			43
10	775 N	24	-0-	-751	-0-	24	2		Y	-0-			43
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			43
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	37	1	764	2	N	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	38	1	770	2	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	748	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	2	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	N	-0-					-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	39	1	814	2	N	-0-					-0-
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	67	1	799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	N	-0-			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	43	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	39	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	37	1	782	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	66	1	783	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	131	1	2268	2	Y	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	111	1	2245	2	Y	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	107	1	2189	2	Y	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	120	1	2469	2	Y	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	104	1	1936	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2178	-0-	-426	-0-	103	1	2075	2	Y	-0-					-0-
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1995	-0-	-485	-0-	154	1	1841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 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	992	N	983	-0-	-9	-0-	54	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	41	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	45	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	72	1	854	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 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	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	105	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	96	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	98	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1597	-0-	-353	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	91	1	1696	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	81	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	148	1	1759	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-					1
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					1
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-					1
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-					1
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1346	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	80	1	1577	2	Y	4	3	1	3	7	-0-
							4	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	162	1	1931	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 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	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	79	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1193	-0-	-170	-0-	56	1	1137	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	957	-0-	-686	-0-	44	1	913	2	N	-0-			-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	76	1	1563	2	N	-0-			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1367	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	71	1	1314	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	76	1	1535	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	64	1	1322	2	N	-0-			-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	66	1	1381	2	N	-0-			-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	111	1	1323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 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	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	146	1	2526	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	2291	-0-	-377	-0-	108	1	2183	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	110	1	2271	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2229	-0-	-411	-0-	104	1	2125	2	N	-0-			-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	120	1	2461	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	1848	-0-	-462	-0-	94	1	1754	2	N	-0-			-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	119	1	2212	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	119	1	2394	2	N	-0-			-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	112	1	2197	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2303	-0-	-127	-0-	105	1	2198	2	N	-0-			-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	189	1	2256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	2	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	N	-0-					-0-
04	720	N	509	-0-	-211	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	N	-0-					-0-
12	744	N	456	-0-	-288	-0-	35	1	421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	24	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 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	3658	X	1856	-0-	-1802	-0-	101	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	31	-0-	-2347	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	252	-0-	-2290	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2068	-0-	-392	-0-	96	1	1972	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2199	-0-	-2	-0-	102	1	2097	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	319	-0-	-1481	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	322	-0-	-1817	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	265	-0-	-448	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	12	-0-	-318	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-503	-0-	59	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	987	-0-	-434	-0-	47	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	67	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	63	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	64	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	63	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	58	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	99	1	1183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	78	78	1			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	88	1			46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	80	1			35
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	3	26	1			12
							3	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	10	1			1
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 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	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	82	1	1425	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1328	-0-	-209	-0-	63	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	70	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	66	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	70	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	97	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	117	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	100	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	92	1	1801	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1707	-0-	-363	-0-	78	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1552	-0-	-587	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

01	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	124	1	2139	2	N	-0-			-0-
02	2030 X	1542	-0-	-488	-0-	73	1	1469	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1957	-0-	-213	-0-	91	1	1866	2	N	-0-			-0-
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	102	1	2090	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	1159	-0-	-1011	-0-	54	1	1105	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	1414	-0-	-686	-0-	72	1	1342	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	98	1	1824	2	N	-0-			-0-
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	110	1	2211	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3129	-0-	129	129	145	1	2984	2	N	-0-			-0-
10	2391 N	2262	-0-	-129	-0-	110	1	2152	2	N	-0-			-0-
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	133	1	2786	2	N	-0-			-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	220	1	2621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1233	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	1172	-0-	-17	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	54	1	1111	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	54	1	1111	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	48	1	995	2	Y	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	943	-0-	-266	-0-	48	1	895	2	Y	-0-			-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	47	1	967	2	Y	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	48	1	1000	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	993	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

01	558 N	475	-0-	-83	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
02	551 N	458	-0-	-93	-0-	22	1	436	2	N	-0-					-0-
03	589 N	354	-0-	-235	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-					-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
07	651 N	342	-0-	-309	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
08	589 N	292	-0-	-297	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
09	420 N	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	236	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 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	744	N	679	-0-	-65	-0-	37	1	642	2	N	-0-					-0-
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	30	1	607	2	N	-0-					-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	42	1	846	2	N	-0-					-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	34	1	692	2	N	-0-					-0-
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	32	1	668	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	50	1	590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	752	-0-	-116	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	38	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	39	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 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	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	134	1	2319	2	Y	-0-					-0-
02	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	-0-					-0-
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1274	-0-	-496	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1182	-0-	-647	-0-	60	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	77	1	1538	2	Y	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	Y	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	100	1	2097	2	Y	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	173	1	2058	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					94
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	841	2	21	9	N	19					113
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	698	2	53	9	N	48					161
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					161
05	868	N	510	-0-	-358	-0-	510	2			N	-0-					161
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					161
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	515	2	26	9	N	24	185	1			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 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	465	N	431	-0-	-34	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-
02	464	N	387	-0-	-77	-0-	18	1	369	2	N	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	15	1	288	2	N	-0-					-0-
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	82	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	86	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	86	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	127	1	1513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	589	N	175	-0-	-414	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	917	-0-	-69	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	48	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	49	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	39	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	44	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	77	1	913	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 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	527	N	454	-0-	-73	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 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	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	133	1	1764	2	Y	-0-					3
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	136	1	2160	2	Y	-0-					3
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	156	1	2567	2	Y	-0-					3
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	134	1	2128	2	Y	-0-					3
05	2232 X	2097	-0-	-135	-0-	127	1	1970	2	Y	-0-					3
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	169	1	2588	2	Y	-0-					3
07	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	149	1	2197	2	Y	-0-					3
08	2108 N	1430	-0-	-678	-0-	98	1	1332	2	Y	-0-					3
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2542	2	Y	-0-					3
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	154	1	2421	2	Y	-0-	3	7			-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	2019	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2387 N	1932	-0-	-455	-0-	178	1	1753	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

01	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 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	868	N	792	-0-	-76	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	37	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	26	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	296	-0-	-484	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	636	-0-	-139	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	26	1	543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 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	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	159	1	2743	2	Y	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	139	1	2803	2	Y	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	147	1	3025	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3033	-0-	33	33	137	1	2808	2	Y	80	25	1			55
							88	9									
05	2636	X	2603	-0-	-33	-0-	118	1	2420	2	Y	59	30	1			84
							65	9									
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	125	1	2315	2	Y	47	66	1			65
							52	9									
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	135	1	2509	2	Y	99	80	1			84
							109	9									
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	135	1	2715	2	Y	19	22	1			81
							21	9									
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	120	1	2465	2	Y	55	81	1			55
							61	9									
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2551	2	Y	80	75	1	60	7	-0-
							88	9									
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	121	1	2534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	218	1	2594	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	52	1	1061	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	48	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	77	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	1					1
							1	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	73	1	1474	2	N	-0-					1
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1436	2	N	-0-					1
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	1240	2	N	-0-	1	7			-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 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	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
05	248 N	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
10	248 N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 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	757 N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	713	-0-	-12	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	39	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	278	-0-	-412	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	31	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	280	-0-	-410	-0-	13	1	266	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	399	-0-	-201	-0-	18	1	380	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	44	1	521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	88	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	91	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	80	1	1574	2	N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 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	1860	N	954	-0-	-906	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	89	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	87	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	89	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	82	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	84	1	1566	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	82	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1016	-0-	-627	-0-	49	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1083	-0-	-597	-0-	49	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	940	-0-	-796	-0-	73	1	867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	116	1	2012	2	N	-0-			-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	96	1	1936	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	83	1	1715	2	N	-0-			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	N	-0-			-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	85	1	1745	2	N	-0-			-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	2	N	-0-			-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	83	1	1541	2	N	-0-			-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	N	-0-			-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	2005	2	N	-0-			-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1331	2	N	-0-			-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	2	N	-0-			-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	137	1	1637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

01	434	N	287	-0-	-147	-0-	16	1	271	2	N	-0-			-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-			-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	N	-0-			-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-			-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 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	775	N	707	-0-	-68	-0-	39	1	668	2	N	-0-					-0-
02	696	N	680	-0-	-16	-0-	32	1	648	2	N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	35	1	721	2	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	35	1	648	2	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	37	1	681	2	N	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	34	1	679	2	N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					20
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					20
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					20
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					20
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					20
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					20
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					20
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					20
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	-0-					20
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	34	1	669	2	Y	-0-	20	7			-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	31	1	648	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	51	1	610	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	43	1	869	2	N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	-0-					-0-
04	690	N	26	-0-	-664	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
05	713	N	51	-0-	-662	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	873	2	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
09	690	N	171	-0-	-519	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 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	651	N	513	-0-	-138	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	589	-0-	-20	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	23	1	475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	111	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	116	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	131	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	126	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	1					1
							1	9									
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	123	1	2475	2	N	-0-					1
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	2	N	-0-					1
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-	1	7			-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3153	-0-	53	53	244	1	2909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	127	-0-	127	127	6	1	121	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 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	806	N	621	-0-	-185	-0-	34	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	599	-0-	-97	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	2	Y	4	3	1	3	7	-0-
							4	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-893	-0-	14	1	238	2	Y	2	2	1			191
							2	9									
02	377	N	263	-0-	-114	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	178	1			13
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					13
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-					13
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					13
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					13
07	899	N	587	-0-	-312	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					13
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					13
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	2	Y	-0-	1	7			12
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	2	Y	-0-					12
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	766	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	66	1	791	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1508	-0-	-321	-0-	82	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1280	-0-	-828	-0-	59	1	1221	2	Y	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	95	1	1937	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	90	1	1849	2	Y	10	5	1			13
							11	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1804	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
07	2108	N	1688	-0-	-420	-0-	85	1	1586	2	Y	15	20	1			5
							17	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1887	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1759	2	Y	9	10	1	6	7	-0-
							10	9									
11	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	85	1	1783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	150	1	1793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 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	1054	N	987	-0-	-67	-0-	54	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	927	-0-	-30	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	46	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	44	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	42	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	147	1	2733	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4041	-0-	941	941	192	1	3849	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3675	-0-	675	1616	171	1	3504	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3584	-0-	484	2100	174	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	5372	X	3272	-0-	-2100	-0-	149	1	3122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	243	1	2892	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

01	589	N	554	-0-	-35	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
02	522	N	404	-0-	-118	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
03	620	N	350	-0-	-270	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
04	540	N	341	-0-	-199	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	181	1	3139	2	N	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	91	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	263	1	4895	2	N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	200	1	4026	2	N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	178	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	165	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	125	1	2623	2	N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	268	1	3192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 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	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	65	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	817	-0-	-691	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	Y	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	84	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1549	2	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	87	1	1709	2	Y	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1661	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	140	1	1674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1467	-0-	-1323	-0-	80	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	126	1	2543	2	N	-0-					-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	139	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	130	1	2666	2	N	8	2	1			6
							9	9									
05	2790	N	2481	-0-	-309	-0-	115	1	2360	2	N	5	3	1			8
							6	9									
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	143	1	2665	2	N	4	6	1			6
							4	9									
07	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	140	1	2607	2	N	10	13	1			3
							11	9									
08	2480	N	1954	-0-	-526	-0-	93	1	1859	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	2700	N	2174	-0-	-526	-0-	101	1	2066	2	N	6	5	1			4
							7	9									
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	141	1	2773	2	N	9	7	1	6	7	-0-
							10	9									
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	119	1	2504	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	N	1742	-0-	-490	-0-	135	1	1606	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	55	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	635	-0-	-505	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	726	-0-	-359	-0-	37	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	43	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	72	1	863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 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	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	69	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	378	-0-	-822	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	73	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	56	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	205	-0-	-1025	-0-	9	1	195	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4132	-0-	-642	-0-	226	1	3906	2	Y	-0-					-0-
02	4176	X	3939	-0-	-237	-0-	186	1	3753	2	Y	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	208	1	4282	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	194	1	3977	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
05	4464	X	3980	-0-	-484	-0-	184	1	3790	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
06	4320	X	3862	-0-	-458	-0-	197	1	3659	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	4464	X	3810	-0-	-654	-0-	193	1	3606	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	183	1	3685	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	168	1	3446	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	178	1	3489	2	Y	9	7	1	6	7	-0-
							10	9									
11	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	160	1	3347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	269	1	3209	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 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	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	79	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1530	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	1650	N	1233	-0-	-417	-0-	63	1	1168	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	83	1	1549	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	69	1	1359	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	67	1	1402	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	143	1	1700	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	257	-0-	-208	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 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	6014	X	5053	-0-	-961	-0-	276	1	4777	2	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4804	-0-	-97	-0-	227	1	4577	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5109	-0-	-130	-0-	237	1	4872	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4446	-0-	-624	-0-	207	1	4236	2	Y	3					3
							3	9									
05	5239	X	4491	-0-	-748	-0-	208	1	4282	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4980	X	4391	-0-	-589	-0-	224	1	4161	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	5146	X	3945	-0-	-1201	-0-	200	1	3731	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	214	1	4291	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	187	1	3847	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	208	1	4090	2	Y	9	7	1	6	7	-0-
							10	9									
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	181	1	3791	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	308	1	3667	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 53,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	780	-0-	-206	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	68	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	2	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	66	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	987	-0-	-346	-0-	47	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	N	1311	-0-	-239	-0-	101	1	1210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	85	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1471	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	69	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	74	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	69	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	76	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	73	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	73	1	1428	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	66	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	117	1	1392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 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	558	N	392	-0-	-166	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	562	-0-	-888	-0-	27	1	535	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	701	-0-	-799	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
07	899	N	460	-0-	-439	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
08	837	N	298	-0-	-539	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	404	-0-	-1146	-0-	31	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	68	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1157	-0-	-3	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	54	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	96	1	1138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 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	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	59	-0-	-115	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 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	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	51	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	911	-0-	-199	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	955	-0-	-223	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	649	-0-	-401	-0-	33	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	585	-0-	-345	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1302	N	740	-0-	-562	-0-	57	1	682	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 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	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	446	-0-	-221	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	244	-0-	-469	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	386	-0-	-304	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	164	-0-	-301	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	107	1	2240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	228	1	2721	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	108	1	1869	2	N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	98	1	1976	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3101	-0-	1	1	144	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	2336	N	2335	-0-	-1	-0-	109	1	2226	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	50	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	119	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	845	-0-	-240	-0-	40	1	805	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1056	-0-	-354	-0-	49	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	86	1	1689	2	N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	189	1	2248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	91	1	1577	2	Y	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	68	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	58	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	60	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	99	1	1184	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 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	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1497	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	76	1	1525	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	66	1	1365	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	71	1	1393	2	Y	4	3	1	3	7	-0-
							4	9									
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	69	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 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	2635	N	1507	-0-	-1128	-0-	82	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	119	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1538	-0-	-663	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	147	1	2733	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	140	1	2615	2	Y	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	130	1	2612	2	Y	-0-					-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	132	1	2721	2	Y	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	134	1	2621	2	Y	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	124	1	2590	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	214	1	2547	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 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	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	382	1	6600	2	Y	-0-					-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	269	1	5411	2	Y	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	262	1	5376	2	Y	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	239	1	4898	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
05	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	224	1	4617	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
06	4860	X	4704	-0-	-156	-0-	240	1	4458	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	246	1	4582	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	5611	X	4709	-0-	-902	-0-	223	1	4484	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	5160	X	4410	-0-	-750	-0-	204	1	4198	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	4867	X	4406	-0-	-461	-0-	213	1	4183	2	Y	9	7	1	6	7	-0-
							10	9									
11	4710	X	4054	-0-	-656	-0-	184	1	3869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4836	X	4005	-0-	-831	-0-	309	1	3688	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 59,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2962	-0-	-45	-0-	122	1	2102	2	Y	671	672	1			410
							738	9									
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	626	660	1			376
							689	9									
03	2542	X	2486	-0-	-56	-0-	87	1	1792	2	Y	552	681	1			247
							607	9									
04	2460	X	2278	-0-	-182	-0-	105	1	2153	2	Y	18	187	1			78
							20	9									
05	2542	X	2020	-0-	-522	-0-	89	1	1829	2	Y	93	106	1			65
							102	9									
06	2460	X	1820	-0-	-640	-0-	93	1	1725	2	Y	2	65	1			2
							2	9									
07	2356	N	1592	-0-	-764	-0-	80	1	1500	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2123	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	65	1	1325	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	2	Y	4	2	1	3	7	-0-
							4	9									
11	2160	N	1572	-0-	-588	-0-	71	1	1500	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3100	N	4051	-0-	951	951	314	1	3736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	61	-0-	-659	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	51	-0-	-197	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	70	1	836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1627	-0-	-26	-0-	77	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1586	-0-	-429	-0-	74	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	60	1	1224	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	74	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	63	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	55	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	67	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	1187	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	125	1	1488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 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	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	72	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	3008	-0-	-66	-0-	142	1	2866	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	146	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2451	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1354	-0-	-1870	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	419	-0-	-2701	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2296	-0-	-928	-0-	117	1	2179	2	Y	-0-					-0-
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	157	1	3150	2	Y	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	148	1	3042	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	114	1	2242	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	85	1	1780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 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	4433	X	3716	-0-	-717	-0-	203	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	4292	X	3922	-0-	-370	-0-	186	1	3736	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4413	-0-	-175	-0-	205	1	4208	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	207	1	4225	2	Y	4					4
							4	9									
05	4588	X	4270	-0-	-318	-0-	198	1	4071	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	217	1	4032	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	217	1	4039	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	4588	X	4384	-0-	-204	-0-	208	1	4169	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
09	4440	X	4239	-0-	-201	-0-	196	1	4031	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
10	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	203	1	3981	2	Y	11	10	1	8	7	-0-
							12	9									
11	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	186	1	3911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	402	1	4787	2	Y	104	104	8			-0-
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 51,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

01	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	2	Y	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	61	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	60	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	80	1	1053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	113	1	975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	56	1	1043	2	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	57	1	1191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	98	1	1173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 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	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	57	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1203	-0-	-247	-0-	57	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1450	2	Y	16	5	1			11
							18	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	2	Y	12	6	1			17
							13	9									
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	63	1	1179	2	Y	9	13	1			13
							10	9									
07	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	65	1	1220	2	Y	20	25	1			8
							22	9									
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	62	1	1247	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	57	1	1162	2	Y	14	11	1			9
							15	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	2	Y	16	14	1	11	7	-0-
							18	9									
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 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	868	N	775	-0-	-93	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	652	-0-	-131	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	719	-0-	-149	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	35	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	34	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	30	1	639	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	54	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 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	7378	X	6671	-0-	-707	-0-	365	1	6306	2	Y	-0-					-0-
02	5858	X	5659	-0-	-199	-0-	268	1	5391	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	6178	-0-	-84	-0-	287	1	5891	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	6041	-0-	-19	-0-	279	1	5717	2	Y	41	13	1			28
							45	9									
05	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	251	1	5172	2	Y	29	15	1			42
							32	9									
06	6060	X	5361	-0-	-699	-0-	272	1	5063	2	Y	24	33	1			33
							26	9									
07	6231	X	5147	-0-	-1084	-0-	259	1	4834	2	Y	49	41	1			41
							54	9									
08	6231	X	5033	-0-	-1198	-0-	238	1	4784	2	Y	10	11	1			40
							11	9									
09	6030	X	4745	-0-	-1285	-0-	219	1	4496	2	Y	27	40	1			27
							30	9									
10	5549	X	4639	-0-	-910	-0-	223	1	4371	2	Y	41	38	1	30	7	-0-
							45	9									
11	5370	X	4402	-0-	-968	-0-	200	1	4201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	341	1	4069	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 63,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 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	3875	X	2501	-0-	-1374	-0-	553	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2480	-0-	-420	-0-	529	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1928	-0-	-1172	-0-	89	1	1839	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2305	-0-	2305	2305	107	1	2197	2	Y	1					1
							1	9									
05	14B2	EXT	4229	-0-	4229	6534	196	1	4031	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	14B2	EXT	4124	-0-	4124	10658	210	1	3910	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	14322	X	3664	-0-	-10658	-0-	185	1	3455	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
08	4216	X	3263	-0-	-953	-0-	154	1	3100	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
09	4110	X	2728	-0-	-1382	-0-	126	1	2587	2	Y	14	11	1			9
							15	9									
10	4247	X	2416	-0-	-1831	-0-	116	1	2282	2	Y	16	14	1	11	7	-0-
							18	9									
11	4110	X	2522	-0-	-1588	-0-	115	1	2406	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3658	X	1914	-0-	-1744	-0-	148	1	1762	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	2006	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1762	-0-	-297	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1272	-0-	-929	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	118	1	2419	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1015	-0-	-876	-0-	47	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	851	-0-	-379	-0-	43	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	105	1	1966	2	Y	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	127	1	2557	2	Y	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	101	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	93	1	1821	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1151	-0-	-1069	-0-	52	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2263	N	1522	-0-	-741	-0-	118	1	1404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	140	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	50	1	1057	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	92	1	1093	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 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	1581	N	1000	-0-	-581	-0-	55	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	126	1	2590	2	Y	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1679	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	118	1	2197	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2481	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	107	1	2191	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2325	N	775	-0-	-1550	-0-	37	1	734	2	Y	4	3	1	3	7	-0-
							4	9									
11	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	101	1	2128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	175	1	2090	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

01	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	90	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	77	1	1577	2	Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	73	1	1491	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	2	Y	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	76	1	1527	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 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	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	55	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	46	1	973	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1085	N	961	-0-	-124	-0-	74	1	887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	34	1	709	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	56	1	668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 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	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	102	1	1758	2	Y	-0-					-0-
02	1885	X	1790	-0-	-95	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	92	1	1885	2	Y	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	82	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	84	1	1560	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	637	-0-	-1130	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	830	-0-	-850	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	863	-0-	-780	-0-	42	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	62	1	742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1082	-0-	-107	-0-	51	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	48	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	49	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	63	1	1166	2	N	1					1
							1	9									
08	1271	N	842	-0-	-429	-0-	40	1	802	2	N	-0-					1
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	N	-0-					1
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	52	1	1018	2	N	-0-	1	7			-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	86	1	1028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 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	1054	N	714	-0-	-340	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	41	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	678	-0-	-221	-0-	35	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	744	-0-	-155	-0-	35	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	567	-0-	-115	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 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	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	735	-0-	-345	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	977	-0-	-73	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	82	1	973	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 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	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-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 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	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	2	Y	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-			-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	45	1	880	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	718	-0-	-302	-0-	33	1	685	2	Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	71	1	843	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 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	3100 N	1668	-0-	-1432	120	91	1	1577	2	N	-0-			-0-
02	2475 N	2355	-0-	-120	-0-	111	1	2244	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	118	1	2422	2	N	-0-			-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	N	-0-			-0-
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	124	1	2555	2	N	-0-			-0-
06	2460 N	1801	-0-	-659	-0-	92	1	1709	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2057	-0-	-330	-0-	105	1	1952	2	N	-0-			-0-
08	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	120	1	2419	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	107	1	2203	2	N	-0-			-0-
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	107	1	2105	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	111	1	2323	2	N	-0-			-0-
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

01	806 N	713	-0-	-93	-0-	39	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	33	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	125	-0-	-929	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	448	-0-	-606	-0-	21	1	427	2	N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	79	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 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	899	N	276	-0-	-623	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	219	-0-	-419	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	70	-0-	-674	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	83	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1312	-0-	-225	-0-	62	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	70	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1115	-0-	-466	-0-	57	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1083	-0-	-529	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	821	-0-	-559	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	49	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	44	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	76	1	908	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		167	-0-	167	167	8	1	159	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 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	217	N	146	-0-	-71	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-					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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 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	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	62	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	46	1	970	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 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	713	N	581	-0-	-132	-0-	32	1	549	2	N	-0-					-0-
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
03	651	N	548	-0-	-103	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
07	558	N	341	-0-	-217	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	2	N	-0-					-0-
11	840	N	713	-0-	-127	-0-	32	1	681	2	N	-0-					-0-
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1121	-0-	-155	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	54	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	955	-0-	-254	-0-	49	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	56	1	1121	2	Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	860	-0-	-280	-0-	39	1	820	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	104	-0-	-1074	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 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	160	-0-	-212	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	9	1	110	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	702	-0-	-458	-0-	33	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	887	-0-	-198	-0-	41	1	846	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	98	-0-	-772	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	512	-0-	-449	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	88	1	1043	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	88	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	72	1	1488	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	349	-0-	-1263	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	829	-0-	-721	-0-	39	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	818	-0-	-532	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 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	1271	N	866	-0-	-405	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	Y	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 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	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	64	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	83	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	59	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	943	-0-	-677	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	59	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	80	1	1678	2	N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	119	1	1422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	89	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	73	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	51	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	57	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	72	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	77	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	61	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	65	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	59	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	104	1	1235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1902	-0-	-0-	-0-	104	1	1798	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1746	-0-	-23	-0-	83	1	1663	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	72	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1466	-0-	-364	-0-	68	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	93	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	84	1	1567	2	N	-0-			-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	81	1	1619	2	N	-0-			-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	81	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	72	1	1516	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	131	1	1560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 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	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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	507	-0-	-206	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	756	-0-	-201	-0-	36	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	482	-0-	-778	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	611	-0-	-629	-0-	31	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	438	-0-	-582	-0-	20	1	417	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1054	N	162	-0-	-892	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 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
01	1829	N	972	-0-	-857	-0-	53	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	76	-0-	-1548	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	902	2	N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	65	1	781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		20	-0-	20	121	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	121	X	-0-	-0-	-121	-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	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 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	3100	N	2600	-0-	-500	5980	142	1	2458	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2426	-0-	-474	5506	115	1	2311	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2626	-0-	-474	5032	122	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2510	-0-	-490	4542	117	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2145	-0-	-955	3587	99	1	2046	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2291	-0-	-709	2878	117	1	2174	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2157	-0-	-943	1935	110	1	2047	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1260	-0-	-1840	95	60	1	1200	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1784	-0-	-496	-0-	83	1	1701	2	Y	-0-					-0-
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	116	1	2286	2	Y	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	107	1	2255	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	182	1	2168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 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	775 N	770	-0-	-5	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	704	-0-	-21	-0-	33	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	669	-0-	-75	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	30	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	688	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 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	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	348 N	338	-0-	-10	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 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	1023	N	887	-0-	-136	-0-	48	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	39	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	36	1	729	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	868	N	653	-0-	-215	-0-	30	1	623	2	Y	-0-	1	1			1
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	809	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	38	1	709	2	Y	-0-	1	1			1
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	870	N	757	-0-	-113	-0-	35	1	719	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	4	3	1	3	7	-0-
							4	9									
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	29	1	603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	50	1	600	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	658	-0-	-38	-0-	31	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	408	-0-	-305	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	33	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	27	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	52	1	621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	481	-0-	-232	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	341	-0-	-210	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	365	-0-	-193	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	18	1	367	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 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	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	143	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	2	N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	123	1	2531	2	N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	2	N	9	3	1			6
							10	9									
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	123	1	2541	2	N	5	3	1			8
							6	9									
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	140	1	2597	2	N	5	7	1			6
							6	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	120	1	2233	2	N	10	13	1			3
							11	9									
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	145	1	2913	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	126	1	2580	2	N	7	6	1			4
							8	9									
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	128	1	2508	2	N	9	7	1			6
							10	9									
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2522	2	N	1	1	8			6
							1	9									
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	211	1	2520	2	N	19	19	8			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

01	2232	N	1123	-0-	-1109	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	97	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	103	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	105	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1871	-0-	-259	-0-	96	1	1775	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	88	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	94	1	1889	2	N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	82	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	147	1	1750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	96	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	66	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	66	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	62	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	889	-0-	-491	-0-	45	1	844	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	71	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	67	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	62	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	120	1	1436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 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	3317	X	964	-0-	-2353	-0-	388	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	1864	-0-	-1819	-0-	498	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	640	1	3538	2	Y	-0-					-0-
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	618	1	3442	2	Y	3					3
							3	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	631	1	3375	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4050	X	2252	-0-	-1798	-0-	537	1	1711	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	4185	X	3327	-0-	-858	-0-	612	1	2701	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	719	1	5045	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	680	1	4663	2	Y	7	6	1	4	7	-0-
							8	9									
*10	3999	X	3510	-0-	-489	-0-	587	1	2915	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	5400	X	4589	-0-	-811	-0-	492	1	2285	2	Y	1	1	8			-0-
							1811	5	1	9							
12	5580	X	4831	-0-	-749	-0-	567	1	2376	2	Y	13	13	8			-0-
							1874	5	14	9							

TOTAL GAS PROD: 44,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	877	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	42	1	854	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
05	992	N	870	-0-	-122	-0-	40	1	824	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
06	930	N	652	-0-	-278	-0-	33	1	613	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	930	N	752	-0-	-178	-0-	38	1	703	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	868	N	479	-0-	-389	-0-	23	1	455	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	9	7	1	6	7	-0-
							10	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	837	N	658	-0-	-179	-0-	51	1	607	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 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	837	N	162	-0-	-675	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	72	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	2	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 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
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1145	-0-	-73	-0-	54	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	54	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	939	-0-	-261	-0-	44	1	895	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	171	-0-	-1038	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	575	-0-	-565	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	55	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	50	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	968	-0-	-303	-0-	75	1	893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 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	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	60	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	56	1	1044	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	54	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	47	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	941	-0-	-144	-0-	46	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	869	-0-	-241	-0-	40	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	920	-0-	-134	-0-	71	1	849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	453	-0-	-156	-0-	4	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	8	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	8	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	6	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	6	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	166	-0-	-344	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	232	-0-	-233	-0-	3	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1116	-0-	-73	-0-	53	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	54	1	1104	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	52	1	1077	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	59	1	1097	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	1209	N	884	-0-	-325	-0-	45	1	832	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1097	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	49	1	1008	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	4	3	1	3	7	-0-
							4	9									
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	50	1	1056	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	74	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	Y	-0-					-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	70	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	71	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	71	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	79	1	1374	2	Y	-0-					-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	72	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	Y	-0-					-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	69	1	1349	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	58	1	1213	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	111	1	1328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	62	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	68	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	60	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	64	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	57	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	98	1	1172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1014	-0-	-59	-0-	48	1	966	2	N	-0-					-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	43	1	892	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	615	-0-	-495	-0-	29	1	586	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	46	1	946	2	N	-0-					-0-
06	900	N	409	-0-	-491	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-
08	992	N	793	-0-	-199	-0-	38	1	755	2	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	N	-0-					-0-
12	806	N	568	-0-	-238	-0-	44	1	524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 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	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	127	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	1728	-0-	-621	-0-	82	1	1646	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1518	-0-	-962	-0-	70	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1357	-0-	-893	-0-	63	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1158	-0-	-702	-0-	54	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	973	-0-	-497	-0-	45	1	928	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	60	1	1248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 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	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	91	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1422	-0-	-434	-0-	67	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	62	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	67	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	62	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	76	1	1527	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	69	1	1356	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	64	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	1146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 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	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	103	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1125	-0-	-847	-0-	53	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	74	1	1519	2	Y	13					13
							14	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
06	1530	N	810	-0-	-720	-0-	40	1	742	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
07	1674	N	873	-0-	-801	-0-	42	1	778	2	Y	48	26	1			28
							53	9									
08	1581	N	713	-0-	-868	-0-	33	1	670	2	Y	9	11	1			26
							10	9									
*09	810	N	787	-0-	-23	-0-	35	1	717	2	Y	32	34	1	24	7	-0-
							35	9									
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 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	4867	X	1359	-0-	-3508	-0-	579	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2376	-0-	-959	-0-	612	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2397	-0-	-1168	-0-	646	1	1751	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2597	-0-	-853	-0-	624	1	1964	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
05	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	674	1	2334	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	678	1	2507	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	648	1	1853	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	662	1	2033	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	693	1	3082	2	Y	7	6	1	4	7	-0-
							8	9									
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	720	1	3126	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	765	1	4467	2	Y	1	1	8			-0-
							1948	5	1	9							
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	781	1	4227	2	Y	24	24	8			-0-
							1917	5	26	9							

TOTAL GAS PROD: 41,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	51	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	Y	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	807	-0-	-423	-0-	37	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	905	-0-	-397	-0-	70	1	835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

01	899 N	854	-0-	-45	-0-	47	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	36	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	-0-					-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

01	682 N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	220	-0-	-410	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	20	-0-	-631	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	496	-0-	-164	-0-	23	1	472	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	976	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 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	1239	-0-	-125	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	63	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	58	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	68	1	1367	2	N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	67	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	110	1	1315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2758	-0-	-249	-0-	151	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2155	-0-	-658	-0-	102	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	131	1	2694	2	N	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	132	1	2692	2	N	9	3	1			6
							10	9									
05	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	114	1	2354	2	N	5	3	1			8
							6	9									
06	2730	X	1864	-0-	-866	-0-	95	1	1763	2	N	5	7	1			6
							6	9									
07	2914	N	1833	-0-	-1081	-0-	93	1	1731	2	N	8	11	1			3
							9	9									
08	2480	N	1860	-0-	-620	-0-	88	1	1770	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	3000	N	3265	-0-	265	265	151	1	3107	2	N	6	5	1			4
							7	9									
10	3100	N	2916	-0-	-184	81	141	1	2765	2	N	9	7	1	6	7	-0-
							10	9									
11	2398	N	2317	-0-	-81	-0-	105	1	2211	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	212	1	2530	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	154	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	132	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	137	1	2812	2	N	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	154	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	144	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	149	1	2768	2	N	1					1
							1	9									
08	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	148	1	2980	2	N	-0-					1
09	3120	X	3096	-0-	-24	-0-	144	1	2952	2	N	-0-					1
10	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	140	1	2751	2	N	-0-	1	7			-0-
11	3030	X	1079	-0-	-1951	-0-	49	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	235	1	2797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3693	-0-	-213	-0-	202	1	3491	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3533	-0-	-121	-0-	167	1	3366	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	177	1	3637	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3694	-0-	-326	-0-	172	1	3522	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4122	-0-	-32	-0-	191	1	3931	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3308	-0-	-382	-0-	169	1	3138	2	Y	1					1
							1	9									
07	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	185	1	3449	2	Y	36					37
							40	9									
08	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	193	1	3884	2	Y	-0-					37
09	3990	X	3968	-0-	-22	-0-	184	1	3784	2	Y	-0-					37
10	4123	X	3086	-0-	-1037	-0-	150	1	2936	2	Y	-0-	37	7			-0-
11	3960	X	2649	-0-	-1311	-0-	121	1	2528	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	259	1	3088	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2987	-0-	-950	-0-	163	1	2824	2	N	-0-					97
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	285	1	5742	2	N	-0-					97
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	252	1	5187	2	N	-0-					97
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	224	1	4586	2	N	8	3	1			102
							9	9									
05	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	211	1	4353	2	N	-0-	3	1			99
06	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	215	1	3990	2	N	5	7	1			97
							6	9									
07	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	205	1	3821	2	N	-0-	13	1			84
08	4805	X	4318	-0-	-487	-0-	204	1	4094	2	N	18	2	1			100
							20	9									
09	4650	X	3953	-0-	-697	-0-	183	1	3763	2	N	6	5	1			101
							7	9									
10	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	193	1	3799	2	N	9	7	1			103
							10	9									
11	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	172	1	3605	2	N	1	1	8			103
							1	9									
12	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	291	1	3470	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 51,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7186	-0-	-223	-0-	393	1	6793	2	Y	-0-					32
02	7047	X	6434	-0-	-613	-0-	304	1	6130	2	Y	-0-					32
03	7533	X	7363	-0-	-170	-0-	342	1	7021	2	Y	-0-					32
04	7290	X	7107	-0-	-183	-0-	331	1	6776	2	Y	-0-					32
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	372	1	7653	2	Y	-0-	1	1			31
06	7140	X	6854	-0-	-286	-0-	350	1	6504	2	Y	-0-	3	1			28
07	7378	X	4834	-0-	-2544	-0-	246	1	4587	2	Y	1	7	1			22
							1	9									
08	6789	X	6295	-0-	-494	-0-	299	1	5996	2	Y	-0-	1	1			21
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	318	1	6532	2	Y	-0-	3	1			18
10	6789	X	6444	-0-	-345	-0-	312	1	6132	2	Y	-0-	3	1	15	7	-0-
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	300	1	6302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6789	X	5281	-0-	-1508	-0-	408	1	4865	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 79,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2233	N	1027	-0-	-1206	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1128	-0-	-1062	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1323	-0-	-567	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	577	-0-	-260	-0-	575	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	676	-0-	-861	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	678	-0-	-841	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	382	-0-	-1058	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

01	3410 X	2459	-0-	-951	-0-	2458	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3654 X	1762	-0-	-1892	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	2840	-0-	-1066	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3640	-0-	-140	-0-	3638	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3751 X	3234	-0-	-517	-0-	3233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3906 X	3550	-0-	-356	-0-	3549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3780 X	3541	-0-	-239	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3343	-0-	-563	-0-	3342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3098	-0-	-560	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	754 N	399	-0-	-355	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	617	-0-	-673	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	686	-0-	-771	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	3100	N	4892	-0-	1792	1792	4890	2	2	9	N	2	2	8			25
06	3000	N	5131	-0-	2131	3923	5129	2	2	9	N	2	2	8			25
07	3100	N	4295	-0-	1195	5118	4295	2			N	-0-					25
08	9204	X	4086	-0-	-5118	-0-	4086	2			N	-0-					25
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					25
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					25
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					25
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 30,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	N	-0-			64
02	754	N	680	-0-	-74	-0-	31	1	649	2	N	-0-			64
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	N	-0-			64
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	N	-0-			64
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771	2	N	-0-			64
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	32	1	690	2	N	-0-			64
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	35	1	733	2	N	-0-			64
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	N	-0-			64
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	N	-0-			64
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	30	1	639	2	N	-0-			64
*11	810	N	611	-0-	-199	-0-	28	1	583	2	N	-0-			64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 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	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-			120
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-			120
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-			120
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-			120
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			120
06	2610	X	2328	-0-	-282	-0-	2328	2			N	-0-			120
07	2697	X	2231	-0-	-466	-0-	2231	2			N	-0-			120
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			120
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			120
10	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-			120
*11	2610	X	2124	-0-	-486	-0-	2124	2			N	-0-			120
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 36,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2			N	-0-			83
02	1363	N	1156	-0-	-207	-0-	1156	2			N	-0-			83
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			83
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			83
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			83
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			83
07	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1664	2			N	-0-			83
08	1891	N	924	-0-	-967	-0-	924	2			N	-0-			83
09	1830	N	825	-0-	-1005	-0-	825	2			N	-0-			83
10	1674	N	883	-0-	-791	-0-	883	2			N	-0-			83
*11	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 16,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					41
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					41
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					41
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 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	3069	X	2395	-0-	-674	-0-	2395	2			N	-0-					70
02	2871	X	2073	-0-	-798	-0-	2073	2			N	-0-					70
03	3069	X	2035	-0-	-1034	-0-	2035	2			N	-0-					70
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					70
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					70
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					70
07	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					70
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					70
09	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2672	2			N	-0-					70
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					70
*11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					70
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 30,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 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	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	2586	2			N	-0-					32
02	2552	N	2391	-0-	-161	-0-	2391	2			N	-0-					32
03	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					32
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					32
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					32
06	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	2426	2			N	-0-					32
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					32
08	2573	N	2362	-0-	-211	-0-	2362	2			N	-0-					32
09	2430	N	2251	-0-	-179	-0-	2251	2			N	-0-					32
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					32
*11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

01	1550	X	992	-0-	-558	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
02	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5382	-0-	2282	2282	5382	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3760	-0-	660	2942	3760	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3110	-0-	110	3052	3110	2			Y	-0-					-0-
10	5604	X	2552	-0-	-3052	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	1605	-0-	-3789	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1392	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 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	2728	X	2510	-0-	-218	-0-	525	1	1974	2	N	10					230
							11	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	504	1	2017	2	N	36	189	1			77
							40	9									
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	521	1	2353	2	N	89					166
							98	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	405	1	2249	2	N	23					189
							25	9									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	459	1	2191	2	N	87	177	1			99
							96	9									
06	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	516	1	2004	2	N	20					119
							22	9									
07	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	691	1	1953	2	N	38					157
							42	9									
08	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	670	1	1946	2	N	61	188	1			30
							67	9									
09	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	641	1	1877	2	N	13					43
							14	9									
10	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	646	1	1901	2	N	50					93
							55	9									
11	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	745	1	1783	2	N	55					148
							61	9									
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	792	1	1815	2	N	49	175	1			22
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 31,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			123
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			143
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195	195	1	143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 246

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 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	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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	42	-0-	-4453	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	6670 X	1433	-0-	-5237	-0-	68	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	5642 X	4059	-0-	-1583	-0-	188	1	3871	2	Y	-0-					-0-
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	172	1	3512	2	Y	-0-					-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	153	1	3149	2	Y	-0-					-0-
06	3930 X	2441	-0-	-1489	-0-	125	1	2316	2	Y	-0-					-0-
07	4061 X	804	-0-	-3257	-0-	41	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	17	-0-	17	24	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
11	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 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	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					62
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					62
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					62
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					62
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					62
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3239	2	129	9	N	117	179	1			-0-
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	5185	-0-	-457	-0-	283	1	4902	2	Y	-0-					-0-
02	4988 X	4818	-0-	-170	-0-	228	1	4590	2	Y	-0-					-0-
03	5332 X	5190	-0-	-142	-0-	241	1	4949	2	Y	-0-					-0-
04	5160 X	4797	-0-	-363	-0-	223	1	4572	2	Y	2					2
						2	9									
05	5332 X	4961	-0-	-371	-0-	230	1	4730	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	264	1	4903	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	274	1	5100	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	245	1	4912	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	240	1	4931	2	Y	7	6	1			4
						8	9									
10	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	257	1	5048	2	Y	9	7	1			6
						10	9									
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	230	1	4824	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	396	1	4716	2	Y	3	3	8			6
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 61,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

01	3069 X	1700	-0-	-1369	-0-	93	1	1607	2	Y	-0-					-0-
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	2	Y	-0-					-0-
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	142	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3258	-0-	258	258	152	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3875 X	3617	-0-	-258	-0-	168	1	3449	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	146	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	154	1	2869	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	3105	-0-	-522	-0-	147	1	2958	2	Y	-0-					-0-
09	3510 X	2996	-0-	-514	-0-	139	1	2857	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	171	1	3349	2	Y	-0-					-0-
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	143	1	3010	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	239	1	2849	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	2296	2	N	-0-			48
02	1392 N	1074	-0-	-318	-0-	1070	2	4	9	N	4			52
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			52
04	1860 N	1271	-0-	-589	-0-	1271	2			N	-0-			52
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	N	20			72
06	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1304	2	28	9	N	25			97
07	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-			97
08	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-			97
09	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			N	-0-			97
10	1178 #	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-			97
11	1320 #	1097	-0-	-223	-0-	1097	2			N	-0-			97
12	1240 #	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 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	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			57
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			57
03	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2		N	-0-			57
04	630 N	492	-0-	-138	-0-	492	2		N	-0-			57
05	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2		N	-0-			57
06	540 N	221	-0-	-319	-0-	221	2		N	-0-			57
07	496 N	191	-0-	-305	-0-	191	2		N	-0-			57
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			57
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			57
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			57
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	2		N	-0-			57
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
KO OPERATING LLC 101928
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3020 - 3340

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS, LES & CO. 846666
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	41	-0-	-2191	-0-	41	2			N	-0-					129
02	725	X	703	-0-	-22	-0-	703	2			N	-0-					129
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					129
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					129
05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-					129
06	780	X	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					129
07	868	X	246	-0-	-622	-0-	246	2			N	-0-					129
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					129
09	990	X	230	-0-	-760	-0-	230	2			N	-0-					129
10	1023	X	470	-0-	-553	-0-	470	2			N	-0-	46	1			83
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					83
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

*01	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	2	N	-0-			60
*02	783	N	108	-0-	-675	-0-	108	2	N	-0-			60
*03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			60
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			60
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			60
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			60
*07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-			60
*08	589	N	13	-0-	-576	-0-	13	2	N	-0-			60
*09	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	2	N	-0-			60
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			60
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			60
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			151
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- 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-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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-

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					178
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					178
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					178
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					178
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					178
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	47	2	33	9	N	30					124
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	52	2	39	9	N	35					159
03	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					159
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					159
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					159
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					159
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	6	2	52	9	N	47	142	1			64
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	13	2	197	9	N	179					243

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 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	1922 #	1401	-0-	-521	-0-	1401	2			N	-0-					64
02	1798 #	1499	-0-	-299	-0-	1499	2			N	-0-					64
03	2015 #	1749	-0-	-266	-0-	1655	2	94	9	N	85					149
04	2117 R	2117	-0-	-0-	-0-	1856	2	261	9	N	237					386
05	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	1830	2			N	-0-					386
06	1680 #	1016	-0-	-664	-0-	1013	2	3	9	N	3					389
07	2139 #	2027	-0-	-112	-0-	1950	2	77	9	N	70	135	1			324
08	2139 #	1862	-0-	-277	-0-	1862	2			N	-0-					324
09	2070 #	1145	-0-	-925	-0-	1021	2	124	9	N	113	72	1			365
10	2015 #	1764	-0-	-251	-0-	1756	2	8	9	N	7					372
11	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					372
12	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					372

TOTAL GAS PROD: 16,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

01	3007 #	2799	-0-	-208	-0-	2799	2			N	-0-					67
02	2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2888	2	39	9	N	35					102
03	3007 #	2958	-0-	-49	-0-	2922	2	36	9	N	33					135
04	2910 #	2652	-0-	-258	-0-	2652	2			N	-0-	83	1			52
05	3131 #	2763	-0-	-368	-0-	2760	2	3	9	N	3					55
06	3030 #	1953	-0-	-1077	-0-	1953	2			N	-0-					55
07	3131 #	2992	-0-	-139	-0-	2865	2	127	9	N	115	117	1			53
08	2945 #	2663	-0-	-282	-0-	2663	2			N	-0-					53
09	2670 #	1826	-0-	-844	-0-	1812	2	14	9	N	13					66
10	3007 #	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-					66
11	2910 #	2393	-0-	-517	-0-	2316	2	77	9	N	70					136
12	3007 #	672	-0-	-2335	-0-	626	2	46	9	N	42	124	1			54

TOTAL GAS PROD: 29,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

01	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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	14B2 EXT	-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-

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 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-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	118	3	N	7					131
							8	9									
02	0	W	191	-0-	191	191	7	1	181	3	N	3					134
							3	9									
03	0	W	114	-0-	114	305	4	1	98	3	N	11					145
							12	9									
04	0	W	125	-0-	125	430	4	1	115	3	N	5					150
							6	9									
05	567	N	137	-0-	-430	-0-	4	1	127	3	N	5					155
							6	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	3					158
							3	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	2					160
							2	9									
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-					160
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	-0-					160
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	-0-					160
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	3	1	87	3	N	-0-					160
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 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-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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_____ 07/06/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	3	N	-0-					92
02	0 W	221	-0-	221	221	8	1	213	3	N	-0-					92
03	0 W	119	-0-	119	340	4	1	115	3	N	-0-					92
04	0 W	212	-0-	212	552	7	1	205	3	N	-0-					92
05	733 N	181	-0-	-552	-0-	6	1	175	3	N	-0-					92
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-					92
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	185	1	7	3	N	-0-					92
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	N	-0-					92
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	6	1	185	3	N	-0-					92
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	N	-0-					92
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	6	1	169	3	N	-0-					92
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	136	3	N	15					134
							17	9									
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	110	1	138	3	N	36					170
							40	9									
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	55	1	124	3	N	25					195
							28	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	79	3	N	37	170	1			62
							41	9									
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	171	1	88	3	N	23					85
							25	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	102	1	125	3	N	24					109
							26	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	88	1	53	3	N	16					125
							18	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	195	1	123	3	N	27					152
							30	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	86	1	135	3	N	28					180
							31	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	88	1	62	3	N	27					207
							30	9									
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	106	1	87	3	N	51	169	1			89
							56	9									
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	125	1	87	3	N	28					117
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

01	403	N	216	-0-	-187	-0-	2	1	214	3	N	-0-					195
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	236	1	300	3	N	-0-					195
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	160	1	364	3	N	-0-					195
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	156	1	189	3	N	-0-					195
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	304	1	157	3	N	-0-					195
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	166	1	204	3	N	-0-					195
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	162	1	98	3	N	-0-					195
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	379	1	241	3	N	-0-					195
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	225	1	350	3	N	-0-					195
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	268	1	192	3	N	-0-					195
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	366	1	302	3	N	-0-					195
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	255	1	179	3	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 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-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	5 1	163 3	N	-0-			-0-
02	0 W	222	-0-	222 B	222	8 1	214 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 222												
03	0 W	120	-0-	120 B	342	5 1	115 3	N	-0-			-0-
04	0 W	235	-0-	235 B	577	8 1	227 3	N	-0-			-0-
05	788 N	211	-0-	-577 B	-0-	7 1	204 3	N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	7 1	192 3	N	-0-			-0-
07	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	6 1	157 3	N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	7 1	216 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	6 1	195 3	N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	8 1	257 3	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	7 1	209 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 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	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	12	1	349	3	N	-0-					-0-
02	0	W	430	-0-	430 B	430	15	1	415	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 430																	
03	0	W	232	-0-	232 B	662	9	1	223	3	N	-0-					-0-
04	0	W	336	-0-	336 B	998	11	1	325	3	N	-0-					-0-
05	1360	N	362	-0-	-998 B	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	14	1	361	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	12	1	339	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	13	1	373	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	14	1	453	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	15	1	452	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	12	1	359	3	N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	12	1	367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 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	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
02	0	W	254	-0-	254 B	254	9	1	245	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 254																	
03	0	W	137	-0-	137 B	391	5	1	132	3	N	-0-					-0-
04	0	W	101	-0-	101 B	492	3	1	98	3	N	-0-					-0-
05	610	N	118	-0-	-492 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	3	1	114	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	6	1	195	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
02	0	W	99	-0-	99 B	99	4	1	95	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 99																	
03	0	W	53	-0-	53 B	152	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	0	W	95	-0-	95 B	247	3	1	92	3	N	-0-					-0-
05	346	N	99	-0-	-247 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-			-0-
02	0 W	121	-0-	121 B	121	4	1	117	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121														
03	0 W	65	-0-	65 B	186	2	1	63	3	N	-0-			-0-
04	0 W	111	-0-	111 B	297	4	1	107	3	N	-0-			-0-
05	379 N	82	-0-	-297 B	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	8	1	202	3	N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	3	1	110	3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	196	3	N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-278 B	-0-	29	1	868	3	N	3			134
						3	9							
02	0 W	1232	-0-	1232 B	1232	42	1	1189	3	N	1			135
						1	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1232														
03	0 W	706	-0-	706 B	1938	26	1	679	3	N	1			136
						1	9							
04	0 W	1150	-0-	1150 B	3088	37	1	1113	3	N	-0-			136
05	3100 N	1237	-0-	-1863 B	1225	42	1	1194	3	N	1			137
						1	9							
06	2394 N	1169	-0-	-1225 B	-0-	43	1	1123	3	N	3			140
						3	9							
07	1178 N	940	-0-	-238 B	-0-	32	1	908	3	N	-0-			140
08	1240 N	1044	-0-	-196 B	-0-	35	1	1007	3	N	2			142
						2	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 N	1134	-0-	-36 B	-0-	36	1	1095	3	N	3			145
						3	9							
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	31	1	944	3	N	1			146
						1	9							
11	1020 N	851	-0-	-169 B	-0-	27	1	824	3	N	-0-			146
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	873	3	N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 12,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	325	-0-	-202 B	-0-	11	1	314	3	N	-0-					123
02	0	W	583	-0-	583 B	583	21	1	562	3	N	-0-					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 583																	
03	0	W	315	-0-	315 B	898	12	1	303	3	N	-0-					123
04	0	W	503	-0-	503 B	1401	16	1	487	3	N	-0-					123
05	1906	N	505	-0-	-1401 B	-0-	17	1	488	3	N	-0-					123
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	18	1	462	3	N	2					125
							2	9									
07	527	N	390	-0-	-137 B	-0-	13	1	377	3	N	-0-					125
08	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	14	1	401	3	N	-0-					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	17	1	534	3	N	-0-					125
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	16	1	500	3	N	-0-					125
11	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	12	1	353	3	N	-0-					125
12	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	15	1	451	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
02	0	W	189	-0-	189 B	189	7	1	182	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 189																	
03	0	W	102	-0-	102 B	291	4	1	98	3	N	-0-					-0-
04	0	W	231	-0-	231 B	522	8	1	223	3	N	-0-					-0-
05	738	N	216	-0-	-522 B	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	8	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	7	1	200	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	9	1	275	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	3	N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 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	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
02	0	W	175	-0-	175 B	175	6	1	169	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 175																	
03	0	W	95	-0-	95 B	270	4	1	91	3	N	-0-					-0-
04	0	W	188	-0-	188 B	458	6	1	182	3	N	-0-					-0-
05	400	N	193	-0-	-207 B	251	6	1	187	3	N	-0-					-0-
06	461	N	210	-0-	-251 B	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	3	N	-0-					33
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33	7			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2024																

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					58
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	2	1	58	3	N	-0-					58
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					58
05	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-					58
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	4	1	95	3	N	-0-					58
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					58
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					58
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					58
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					58
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 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	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	6	1	169	3	N	2					113
						2	9									
02	0 W	217	-0-	217 B	217	8	1	209	3	N	-0-					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 217																
03	0 W	117	-0-	117 B	334	4	1	113	3	N	-0-					113
04	0 W	213	-0-	213 B	547	7	1	206	3	N	-0-					113
05	760 N	213	-0-	-547 B	-0-	7	1	206	3	N	-0-					113
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	6	1	184	3	N	-0-					113
07	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					113
08	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	6	1	171	3	N	-0-					113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-					113
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	2					115
						2	9									
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	3	1	178	3	N	-0-					115
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	7	1	209	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	288	-0-	-115 B	-0-	9	1	279	3	N	-0-					192
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	16	1	446	3	N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	249	-0-	-216 B	-0-	9	1	240	3	N	-0-					192
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	13	1	397	3	N	-0-					192
05	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	15	1	438	3	N	-0-					192
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	16	1	417	3	N	-0-					192
07	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	11	1	299	3	N	-0-					192
08	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	12	1	361	3	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	15	1	462	3	N	-0-					192
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	16	1	480	3	N	-0-					192
11	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	11	1	334	3	N	-0-					192
12	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	13	1	385	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	5	1	153	3	N	6					32
						7	9									
02	0 W	233	-0-	233 B	233	8	1	225	3	N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 233																
03	0 W	126	-0-	126 B	359	5	1	121	3	N	-0-					32
04	0 W	222	-0-	222 B	581	7	1	215	3	N	-0-					32
05	675 N	94	-0-	-581 B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					32
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	6	1	156	3	N	-0-					32
07	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	6	1	157	3	N	-0-					32
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8	1	233	3	N	-0-					32
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5					37
						6	9									
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-					37
12	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	3	1	196	3	N	5					42
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	16	1	480	3	N	1					117
							1	9									
02	0	W	533	-0-	533 B	533	19	1	514	3	N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 533																	
03	0	W	288	-0-	288 B	821	11	1	277	3	N	-0-					117
04	0	W	422	-0-	422 B	1243	14	1	408	3	N	-0-					117
05	1704	N	461	-0-	-1243 B	-0-	15	1	446	3	N	-0-					117
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	16	1	409	3	N	-0-					117
07	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	17	1	474	3	N	2					119
							2	9									
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	17	1	481	3	N	-0-					119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	16	1	499	3	N	-0-					119
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	17	1	526	3	N	-0-					119
11	480	N	365	-0-	-115 B	-0-	13	1	352	3	N	-0-					119
12	473	N	396	-0-	-77 B	-0-	13	1	383	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	5	1	153	3	N	5					52
							6	9									
02	0	W	213	-0-	213 B	213	8	1	205	3	N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 213																	
03	0	W	115	-0-	115 B	328	4	1	111	3	N	-0-					52
04	0	W	215	-0-	215 B	543	7	1	208	3	N	-0-					52
05	745	N	202	-0-	-543 B	-0-	7	1	195	3	N	-0-					52
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	8	1	202	3	N	-0-					52
07	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	6	1	160	3	N	-0-					52
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	3	N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-					52
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	8	1	248	3	N	6					58
							7	9									
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-					58
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	3	N	9					67
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 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	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	16	1	485	3	N	5					31
							6	9									
02	0 W	439	-0-	439	B	439	18	1	421	3	N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 439																	
03	0 W	237	-0-	237	B	676	9	1	228	3	N	-0-					31
04	0 W	462	-0-	462	B	1138	15	1	447	3	N	-0-					31
05	1589 N	451	-0-	-1138	B	-0-	15	1	436	3	N	-0-					31
06	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	16	1	405	3	N	-0-					31
07	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	17	1	476	3	N	-0-					31
08	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	16	1	478	3	N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	14	1	449	3	N	4					35
							4	9									
10	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	22	1	681	3	N	5					40
							6	9									
11	480 N	412	-0-	-68	B	-0-	12	1	400	3	N	-0-					40
12	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	14	1	433	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	7	1	194	3	N	3					80
							3	9									
02	0 W	215	-0-	215	B	215	7	1	199	3	N	8					88
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 215																	
03	0 W	114	-0-	114	B	329	4	1	107	3	N	3					91
							3	9									
04	0 W	196	-0-	196	B	525	6	1	190	3	N	-0-					91
05	747 N	222	-0-	-525	B	-0-	7	1	214	3	N	1					92
							1	9									
06	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	8	1	203	3	N	6					98
							7	9									
07	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	7	1	199	3	N	2					100
							2	9									
08	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	7	1	193	3	N	8					108
							9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	7	1	203	3	N	4					112
							4	9									
10	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	5	1	167	3	N	-0-					112
11	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	7	1	226	3	N	4					116
							4	9									
12	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	6	1	187	3	N	3					119
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	777	-0-	-246 B	-0-	25	1	752	3	N	-0-			40
02	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	37	1	1059	3	N	-0-			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	619	-0-	-559 B	-0-	23	1	596	3	N	-0-			40
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	873	3	N	-0-			40
05	1178 N	915	-0-	-263 B	-0-	31	1	884	3	N	-0-			40
06	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	32	1	830	3	N	-0-			40
07	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	837	1	30	3	N	-0-			40
08	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	31	1	911	3	N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	31	1	950	3	N	-0-			40
10	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	28	1	863	3	N	-0-			40
11	900 N	806	-0-	-94 B	-0-	26	1	780	3	N	-0-			40
12	945 N	828	-0-	-117 B	-0-	26	1	795	3	N	6			46
						7	9							

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 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	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-			30
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	3	N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	2	1	52	3	N	-0-			30
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	141	3	N	-0-			30
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5	1	148	3	N	-0-			30
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	2	1	52	3	N	-0-			30
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	5			35
						6	9							
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	115	3	N	-0-			35
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5	1	148	3	N	-0-			35
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-			35
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

R. A. PORTER WELL #: 3 RRCID -> 298103 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5758 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 W	1196	-0-	1196 B	1196	37	1	1135	3	N	22			22
						24	9							
10	1537	1025	-0-	-512 B	684	32	1	989	3	N	4			26
						4	9							
11	1501 R	817	-0-	-684 B	-0-	25	1	775	3	N	15			41
						17	9							
12	898 N	797	-0-	-101 B	-0-	25	1	741	3	N	28			69
						31	9							

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 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.	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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 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	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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-				-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-				-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-				-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-				-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-				-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

01	3441 X	3241	-0-	-200	-0-	3209	2	32	9	N	29	29	8			-0-
02	3219 X	2471	-0-	-748	-0-	2451	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3523	2	35	9	N	32	32	1			-0-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3340	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3418	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3330 X	2341	-0-	-989	-0-	2320	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	3441 X	3003	-0-	-438	-0-	2989	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	3441 X	3155	-0-	-286	-0-	3124	2	31	9	N	28	28	8			-0-
09	3330 X	3044	-0-	-286	-0-	3037	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	3255	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3354	2	124	9	N	113					113
12	3286 X	3211	-0-	-75	-0-	3188	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 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	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3014	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4171	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4013	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3853	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4419	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4123	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3991	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3911	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2852	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 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-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3640	-0-	-886	-0-	3638	2	2	9	N	2	2	1	8	7	10
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5097	2	13	9	N	12	4	8			18
03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6058	2	4	9	N	4	4	8			18
04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5602	2	2	9	N	2	2	8			18
05	5084 X	4454	-0-	-630	-0-	4452	2	2	9	N	2	2	8			18
06	4920 X	4916	-0-	-4	-0-	4914	2	2	9	N	2	2	8			18
07	5084 X	4916	-0-	-168	-0-	4915	2	1	9	N	1	1	8			18
08	5084 X	4904	-0-	-180	-0-	4902	2	2	9	N	2	2	8			18
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	2	1	9	N	1	1	8			18
10	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5085	2	1	9	N	1	1	8			18
11	4920 X	4815	-0-	-105	-0-	4815	2			N	-0-					18
12	5084 X	3546	-0-	-1538	-0-	3545	2	1	9	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 58,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	5	1	225	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	9	1	302	2	Y	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	Y	-0-		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	11	1	329	2	Y	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	Y	-0-		-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					92
11	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					92
12	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	755	2	32	9	Y	29					126
02	841 N	668	-0-	-173	-0-	654	2	14	9	Y	13					139
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	909	2	17	9	Y	15					154
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	716	2	11	9	Y	10					164
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	947	2	25	9	Y	23					187
06	900 N	493	-0-	-407	-0-	482	2	11	9	Y	10	149	1			48
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	507	2			Y	-0-					48
08	961 N	524	-0-	-437	-0-	512	2	12	9	Y	11					59
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	447	2	9	9	Y	8					67
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5					72
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	673	2	12	9	Y	11					83
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	614	2	20	9	Y	18					101

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	N	8					158
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	11	2			N	-0-					158
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	2	22	9	N	20					178
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	17	2	1	9	N	1					179
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					180
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					180
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	90	1			90
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	N	1					91
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					91
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 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	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					95
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					95
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					95
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95
05	2015	N	447	-0-	-1568	-0-	447	2			N	-0-					95
06	1950	N	620	-0-	-1330	-0-	620	2			N	-0-					95
07	1023	N	518	-0-	-505	-0-	518	2			N	-0-					95
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					95
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					95
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					95
11	1950	N	972	-0-	-978	-0-	773	2	199	9	N	181	191	1			85
12	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 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	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					15
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					15
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					15
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					15
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					15
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					15
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					15
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					15
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					15
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					15
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					15
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 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	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	1062	2	91	9	N	83	182	1			60
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1161	2	88	9	N	80					140
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1379	2	95	9	N	86	176	1			50
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1235	2	94	9	N	85					135
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1203	2	72	9	N	65	172	1			28
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1180	2	69	9	N	63					91
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1106	2	73	9	N	66					157
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1314	2	83	9	N	75	186	1			46
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1247	2	24	9	N	22	39	1			29
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					29
11	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			N	-0-					29
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					97
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	177	178	1			96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 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	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	989	2	67	9	N	61	194	1			76
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1061	2	80	9	N	73					149
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1071	2	92	9	N	84	184	1			49
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	960	2	72	9	N	65					114
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	990	2	78	9	N	71					185
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	971	2	73	9	N	66	177	1			74
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	886	2	61	9	N	55					129
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	973	2	58	9	N	53					182
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	991	2	73	9	N	66	177	1			71
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					71
11	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	2			N	-0-					71
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 11,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 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	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2441	2	79	9	N	72					167
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2600	2	53	9	N	48	180	1			35
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2933	2	55	9	N	50					85
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2631	2	58	9	N	53					138
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1648	2	86	9	N	78	148	1			68
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2584	2	26	9	N	24					92
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2459	2	17	9	N	15					107
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2491	2	40	9	N	36					143
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2489	2	45	9	N	41	154	1			30
10	2480	N	2227	-0-	-253	-0-	2181	2	46	9	N	42					72
11	2460	N	2251	-0-	-209	-0-	2190	2	61	9	N	55					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 27,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATOKA OPERATING, INC. 036606
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					102
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					102
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5	15	1	70	7	22
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	195	2	33	9	N	30					52
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	212	2	12	9	N	11					63
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	193	2	9	9	N	8					71
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					76
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					79
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	178	2	30	9	N	27					106
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	208	2	11	9	N	10					116
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	N	13					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 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	2294	X	1525	-0-	-769	-0-	1466	2	59	9	N	54					244
02	2146	X	960	-0-	-1186	-0-	950	2	10	9	N	9	153	1			100
03	2294	X	1548	-0-	-746	-0-	1480	2	68	9	N	62	59	1			103
04	2220	X	1612	-0-	-608	-0-	1410	2	202	9	N	184					287
05	2294	X	1641	-0-	-653	-0-	1531	2	110	9	N	100	145	1			242
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1394	2	91	9	N	83					325
07	1550	X	1460	-0-	-90	-0-	1380	2	80	9	N	73	147	1			251
08	1674	X	1412	-0-	-262	-0-	1398	2	14	9	N	13					264
09	1620	X	1544	-0-	-76	-0-	1283	2	261	9	N	237	152	1			349
10	1643	X	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-	166	1			100
11	1500	X	1402	-0-	-98	-0-	1316	2	86	9	N	78	167	1			11
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	N	8					49
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	548	2	7	9	N	6					55
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1269	2	14	9	N	13	19	1			49
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1209	2	52	9	N	47					96
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	2	23	9	N	21					117
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12					129
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6					135
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					142
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1100	2	14	9	N	13					155
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12					167
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	N	22					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	330	2	61	9	N	55					130
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					130
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	987	2	199	9	N	181	194	1			117
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	941	2	145	9	N	132	169	1			80
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1021	2	94	9	N	85					165
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	930	2	125	9	N	114					279
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	920	2	90	9	N	82	181	1			180
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	932	2	48	9	N	44					224
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	856	2	138	9	N	125	182	1			167
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1000	2	40	9	N	36	173	1			30
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	878	2	63	9	N	57					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1018	2	24	9	N	22					189
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	660	2	37	9	N	34	173	1			50
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2428	2	238	9	N	216	199	1			67
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2314	2	117	9	N	106					173
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2511	2	55	9	N	50					223
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	N	7					230
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	N	12					242
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2293	2	50	9	N	45					287
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2104	2	133	9	N	121	186	1			222
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2460	2	20	9	N	18					240
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4					244
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 23,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					564
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					565
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					566
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					567
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					568
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					569
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					570
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					571
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					571
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					571
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					571
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					571

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	963	1	13426	2	N	18					73
							20	9									
02	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	905	1	12323	2	N	134					207
							147	9									
03	14105	X	703	-0-	-13402	-0-	703	1			N	-0-					207
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	901	1	13249	2	N	23	180	1			50
							25	9									
05	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	987	1	14288	2	N	319					369
							351	9									
06	13650	X	12424	-0-	-1226	-0-	961	1	11463	2	N	-0-					369
07	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	996	1	14291	2	N	-0-					369
08	14105	X	13738	-0-	-367	-0-	992	1	12693	2	N	48	352	1			65
							53	9									
09	13650	X	13537	-0-	-113	-0-	951	1	12586	2	N	-0-					65
10	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	996	1	13901	2	N	69					134
							76	9									
11	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	964	1	12801	2	N	14					148
							15	9									
12	14105	X	12849	-0-	-1256	-0-	993	1	11808	2	N	44					192
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 154,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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-

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2777	-0-	-13	-0-	68	1	2709	2	N	-0-			-0-
02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	45	1	2655	2	N	-0-			-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	80	1	2793	2	N	-0-			-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	13	1	2766	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	131	1	2731	2	N	-0-			-0-
06	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	100	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3210	-0-	110	110	4	1	3206	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3407	-0-	307	417	124	1	3283	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3115	-0-	115	532	103	1	3012	2	N	-0-			-0-
10	3736	X	3204	-0-	-532	-0-	110	1	3094	2	N	-0-			-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	120	1	2941	2	N	-0-			-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	119	1	2902	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 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	930	N	925	-0-	-5	-0-	23	1	902	2	N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	13	1	792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	23	1	813	2	N	-0-					-0-
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	4	1	797	2	N	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	37	1	778	2	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	1	1	867	2	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-					-0-
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	29	1	827	2	N	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	32	1	782	2	N	-0-					-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	33	1	794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 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	48283	X	48283	-0-	-0-	-0-	1179	1	47104	2	N	-0-					-0-
02	47212	X	45474	-0-	-1738	-0-	760	1	44711	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	50468	X	46579	-0-	-3889	-0-	1298	1	45279	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	48840	X	44461	-0-	-4379	-0-	204	1	44257	2	N	-0-					-0-
05	48608	X	45246	-0-	-3362	-0-	2078	1	43168	2	N	-0-					-0-
06	52871	X	52871	-0-	-0-	-0-	1952	1	50919	2	N	-0-					-0-
07	49006	X	49006	-0-	-0-	-0-	66	1	48940	2	N	-0-					-0-
08	46593	X	44314	-0-	-2279	-0-	1613	1	42701	2	N	-0-					-0-
09	49410	X	46066	-0-	-3344	-0-	1518	1	44548	2	N	-0-					-0-
10	51057	X	44742	-0-	-6315	-0-	1533	1	43209	2	N	-0-					-0-
11	49410	X	38195	-0-	-11215	-0-	1503	1	36692	2	N	-0-					-0-
12	49011	X	42515	-0-	-6496	-0-	1680	1	40835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13421	-0-	-1583	-0-	328	1	13093	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	10105	-0-	-1988	-0-	169	1	9935	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12927	X	5769	-0-	-7158	-0-	161	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	12022	-0-	-968	-0-	55	1	11967	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	10453	-0-	-2970	-0-	480	1	9973	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	5552	-0-	-7438	-0-	205	1	5347	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	10898	-0-	-1533	-0-	15	1	10883	2	N	-0-					-0-
08	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	459	1	12151	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11077	-0-	-953	-0-	365	1	10712	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	2998	-0-	-7914	-0-	103	1	2895	2	N	-0-					-0-
11	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	540	1	13191	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	10778	-0-	-1839	-0-	426	1	10352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	191	1	7644	2	N	-0-					-0-
02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	121	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7394	-0-	-201	-0-	206	1	7187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7590	X	6783	-0-	-807	-0-	31	1	6752	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7171	-0-	-672	-0-	329	1	6842	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6740	-0-	-850	-0-	249	1	6491	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6673	-0-	-1046	-0-	9	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6763	-0-	-646	-0-	246	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	241	1	7077	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6567	-0-	-594	-0-	225	1	6342	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4910	-0-	-1840	-0-	193	1	4717	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6742	-0-	-822	-0-	266	1	6476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
02	841	N	104	-0-	-737	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8909	-0-	-19	-0-	218	1	8691	2	N	-0-					-0-
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	155	1	9106	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	296	1	10317	2	N	-0-					-0-
04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	47	1	10268	2	N	-0-					-0-
05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	502	1	10436	2	N	-0-					-0-
06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	369	1	9631	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8765	-0-	-163	-0-	12	1	8753	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	1116	-0-	-7812	-0-	41	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	4789	-0-	-3851	-0-	158	1	4631	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7794	-0-	-1134	-0-	267	1	7527	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7710	-0-	-930	-0-	303	1	7407	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8011	-0-	-762	-0-	317	1	7694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3948	-0-	-206	-0-	96	1	3852	2	N	-0-			-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	65	1	3817	2	N	-0-			-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	112	1	3915	2	N	-0-			-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	20	1	4262	2	N	-0-			-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	228	1	4728	2	N	-0-			-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	166	1	4339	2	N	-0-			-0-
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	6	1	4674	2	N	-0-			-0-
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	182	1	4823	2	N	-0-			-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	164	1	4821	2	N	-0-			-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	154	1	4336	2	N	-0-			-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	176	1	4297	2	N	-0-			-0-
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
02	232	N	8	-0-	-224	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	2	N	-0-			-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	2	N	-0-			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	1	1	862	2	N	-0-			-0-
08	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

01	930	N	582	-0-	-348	-0-	33	1	549	2	N	-0-			-0-
02	754	N	569	-0-	-185	-0-	28	1	541	2	N	-0-			-0-
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	33	1	554	2	N	-0-			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	N	-0-			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	N	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	N	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	2	N	-0-			-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	20	1	639	2	N	-0-			-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	22	1	621	2	N	-0-			-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	23	1	642	2	N	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	N	-0-			-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43327 X	43327	-0-	-0-	-0-	1058	1	42269	2	N	-0-					-0-
02	39208 X	37677	-0-	-1531	-0-	629	1	37046	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	41912 X	41463	-0-	-449	-0-	1156	1	40306	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	40560 X	37314	-0-	-3246	-0-	171	1	37143	2	N	-0-					-0-
05	42197 X	42197	-0-	-0-	-0-	1938	1	40259	2	N	-0-					-0-
06	40560 X	38088	-0-	-2472	-0-	1406	1	36682	2	N	-0-					-0-
07	43605 X	43605	-0-	-0-	-0-	59	1	43546	2	N	-0-					-0-
08	41912 X	38945	-0-	-2967	-0-	1418	1	37527	2	N	-0-					-0-
09	40560 X	40105	-0-	-455	-0-	1321	1	38784	2	N	-0-					-0-
10	41912 X	35729	-0-	-6183	-0-	1224	1	34505	2	N	-0-					-0-
11	43251 X	43251	-0-	-0-	-0-	1702	1	41549	2	N	-0-					-0-
12	44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	1758	1	42727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

01	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	75	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	2929 X	2883	-0-	-46	-0-	48	1	2835	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	2658	-0-	-473	-0-	74	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2298	-0-	-642	-0-	11	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	142	1	2945	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2289	-0-	-681	-0-	84	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	3069 X	1766	-0-	-1303	-0-	2	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	64	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	1638	-0-	-1362	-0-	54	1	1584	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-	66	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2280 X	2158	-0-	-122	-0-	85	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	2025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

01	22196 X	19606	-0-	-2590	-0-	479	1	19127	2	N	-0-					-0-
02	20764 X	19603	-0-	-1161	-0-	328	1	19274	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	22134 X	19220	-0-	-2914	-0-	536	1	18684	2	N	-0-					-0-
04	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	96	1	20818	2	N	-0-					-0-
05	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	999	1	20753	2	N	-0-					-0-
06	20280 X	20002	-0-	-278	-0-	738	1	19264	2	N	-0-					-0-
07	21607 X	20721	-0-	-886	-0-	28	1	20693	2	N	-0-					-0-
08	21762 X	20862	-0-	-900	-0-	760	1	20102	2	N	-0-					-0-
09	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	699	1	20506	2	N	-0-					-0-
10	21762 X	20114	-0-	-1648	-0-	689	1	19425	2	N	-0-					-0-
11	20190 X	19994	-0-	-196	-0-	787	1	19207	2	N	-0-					-0-
12	21917 X	19968	-0-	-1949	-0-	789	1	19179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25653	-0-	-6246	-0-	627	1	25026	2	N	-0-					-0-
02	29841 X	26967	-0-	-2874	-0-	451	1	26515	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	27063 X	25192	-0-	-1871	-0-	702	1	24489	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	127	1	27489	2	N	-0-					-0-
05	28830 X	25035	-0-	-3795	-0-	1150	1	23885	2	N	-0-					-0-
06	27900 X	24968	-0-	-2932	-0-	922	1	24046	2	N	-0-					-0-
07	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	39	1	28919	2	N	-0-					-0-
08	28611 X	28611	-0-	-0-	-0-	1042	1	27569	2	N	-0-					-0-
09	27630 X	26962	-0-	-668	-0-	888	1	26074	2	N	-0-					-0-
10	28954 X	24607	-0-	-4347	-0-	843	1	23764	2	N	-0-					-0-
11	28020 X	23080	-0-	-4940	-0-	908	1	22172	2	N	-0-					-0-
12	28954 X	28665	-0-	-289	-0-	1133	1	27532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	1165	1	46546	2	N	-0-					-0-
02	43123	X	39271	-0-	-3852	-0-	656	1	38613	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	46097	X	44551	-0-	-1546	-0-	1242	1	43308	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	46170	X	39608	-0-	-6562	-0-	182	1	39426	2	N	-0-					-0-
05	47709	X	39060	-0-	-8649	-0-	1794	1	37266	2	N	-0-					-0-
06	46170	X	38176	-0-	-7994	-0-	1409	1	36767	2	N	-0-					-0-
07	44547	X	38905	-0-	-5642	-0-	53	1	38852	2	N	-0-					-0-
08	44547	X	35750	-0-	-8797	-0-	1302	1	34448	2	N	-0-					-0-
09	39600	X	37948	-0-	-1652	-0-	1250	1	36698	2	N	-0-					-0-
10	39463	X	38114	-0-	-1349	-0-	1306	1	36808	2	N	-0-					-0-
11	38190	X	38074	-0-	-116	-0-	1498	1	36576	2	N	-0-					-0-
12	41959	X	41959	-0-	-0-	-0-	1658	1	40301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	32	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	40	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	65	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	11	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	78	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	3	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	74	1	1948	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	68	1	1904	2	N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	67	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	71	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3410	-0-	310	310	164	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	2764	N	2454	-0-	-310	-0-	87	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	6	1	2547	2	N	-0-					-0-
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	67	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	88	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2475	2	N	-0-					-0-
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	100	1	2326	2	N	-0-					-0-
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	106	1	2420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6956	-0-	-4173	-0-	170	1	6786	2	N	-0-					-0-
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	157	1	9246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	319	1	11125	2	N	-0-					-0-
04	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	55	1	11921	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	3656	-0-	-6388	-0-	168	1	3488	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	3372	-0-	-7698	-0-	124	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	3962	-0-	-8407	-0-	5	1	3957	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	3194	-0-	-9175	-0-	116	1	3078	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	2539	-0-	-9431	-0-	84	1	2455	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3170	-0-	-798	-0-	109	1	3061	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3402	-0-	-438	-0-	134	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2150	-0-	-1818	-0-	85	1	2065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 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	2356	N	1689	-0-	-667	-0-	41	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	26	1	1535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	48	1	1683	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	8	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1303	-0-	-377	-0-	48	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	2	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	61	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	54	1	1527	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	60	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	63	1	1540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9704	-0-	-1301	-0-	557	1	9147	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	519	1	10176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	649	1	10743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10410	X	9248	-0-	-1162	-0-	309	1	8939	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10396	-0-	-609	-0-	500	1	9896	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9232	-0-	-1418	-0-	326	1	8906	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10508	-0-	-497	-0-	25	1	10483	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9931	-0-	-1074	-0-	304	1	9627	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8666	-0-	-1384	-0-	302	1	8364	2	N	-0-					-0-
10	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	401	1	11184	2	N	-0-					-0-
11	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	430	1	9944	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9957	-0-	-552	-0-	418	1	9539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	413	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	318	1	6238	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7197	-0-	-398	-0-	410	1	6786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	263	1	7613	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	349	1	6920	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	233	1	6370	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7449	-0-	-704	-0-	18	1	7431	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	5833	-0-	-2320	-0-	179	1	5654	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7429	-0-	-461	-0-	259	1	7170	2	N	-0-					-0-
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	264	1	7379	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	7164	-0-	-36	-0-	297	1	6867	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7671	-0-	-17	-0-	322	1	7349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	98	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	128	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	81	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	7	1	2772	2	N	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	80	1	2518	2	N	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	78	1	2161	2	N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	86	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	95	1	2208	2	N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	95	1	2178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40053	X	40053	-0-	-0-	-0-	978	1	39075	2	N	-0-					-0-
02	36598	X	35525	-0-	-1073	-0-	594	1	34930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	40745	X	40745	-0-	-0-	-0-	1136	1	39608	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	38610	X	37989	-0-	-621	-0-	174	1	37815	2	N	-0-					-0-
05	39897	X	38203	-0-	-1694	-0-	1755	1	36448	2	N	-0-					-0-
06	38610	X	37883	-0-	-727	-0-	1398	1	36485	2	N	-0-					-0-
07	39897	X	37017	-0-	-2880	-0-	50	1	36967	2	N	-0-					-0-
08	39897	X	39369	-0-	-528	-0-	1433	1	37936	2	N	-0-					-0-
09	37980	X	36601	-0-	-1379	-0-	1206	1	35395	2	N	-0-					-0-
10	39153	X	39003	-0-	-150	-0-	1337	1	37666	2	N	-0-					-0-
11	38100	X	36908	-0-	-1192	-0-	1452	1	35456	2	N	-0-					-0-
12	39370	X	37009	-0-	-2361	-0-	1462	1	35547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2885	-0-	-305	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	173	1	3320	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	377	1	2779	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2357	-0-	-1053	-0-	68	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	121	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1763	1	3439	2	N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3477	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	83	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	217	1	3258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4194	-0-	-707	-0-	4193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5394	X	2947	-0-	-2447	-0-	146	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	657	1	4848	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4463	-0-	-931	-0-	130	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	2705	-0-	-2515	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2136	-0-	-3258	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2409	-0-	-2985	-0-	108	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	2384	-0-	-2836	-0-	808	1	1576	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	229	1	4008	2	N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	91	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	256	1	3843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-1513	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1678	-0-	-468	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2211	-0-	-83	-0-	109	1	2101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2220	X	2131	-0-	-89	-0-	254	1	1877	2	N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1455	-0-	-675	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1420	-0-	-781	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	86	1	1836	2	N	-0-					-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	614	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	141	1	2474	2	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	57	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	178	1	2669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4480	-0-	1480	1480	150	1	4330	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3893	-0-	793	2273	187	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3294	-0-	294	2567	116	1	3178	2	N	-0-					-0-
07	5883	X	3316	-0-	-2567	-0-	8	1	3308	2	N	-0-					-0-
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	96	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	101	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	100	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	116	1	2683	2	N	-0-					-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	118	1	2686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9577	-0-	-591	-0-	550	1	9027	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	9099	-0-	-36	-0-	442	1	8656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9765	X	9324	-0-	-441	-0-	531	1	8792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9450	X	9142	-0-	-308	-0-	306	1	8836	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9313	-0-	-421	-0-	448	1	8865	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8328	-0-	-1092	-0-	294	1	8034	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8433	-0-	-1301	-0-	20	1	8413	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	285	1	9012	2	N	-0-					-0-
09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	343	1	9499	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8682	-0-	-618	-0-	300	1	8382	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7946	-0-	-1054	-0-	329	1	7617	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	7722	-0-	-2446	-0-	324	1	7398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2136	-0-	-592	-0-	52	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	2320 X	1914	-0-	-406	-0-	32	1	1882	2	N	-0-			-0-
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	73	1	2558	2	N	-0-			-0-
04	2400 X	2097	-0-	-303	-0-	10	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	2172	-0-	-215	-0-	100	1	2072	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	2452	-0-	-98	-0-	91	1	2361	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	3	1	2413	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	2124	-0-	-511	-0-	77	1	2047	2	N	-0-			-0-
09	2460 X	2456	-0-	-4	-0-	81	1	2375	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	2426	-0-	-116	-0-	83	1	2343	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2412	-0-	-48	-0-	95	1	2317	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	97	1	2370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	105	1	2087	2	N	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	65	1	1762	2	N	-0-			-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1425	-0-	-249	-0-	44	1	1381	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1140	-0-	-480	-0-	40	1	1100	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	53	1	1482	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	53	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

01	4092 X	3719	-0-	-373	-0-	214	1	3505	2	N	-0-			-0-
02	3973 X	2823	-0-	-1150	-0-	137	1	2685	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	4247 X	3450	-0-	-797	-0-	196	1	3254	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	2740	-0-	-1370	-0-	92	1	2648	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	1239	-0-	-2729	-0-	60	1	1179	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	1844	-0-	-1756	-0-	65	1	1779	2	N	-0-			-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	9	1	3752	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	85	1	2705	2	N	-0-			-0-
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	118	1	3269	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3105	-0-	-646	-0-	107	1	2998	2	N	-0-			-0-
11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	173	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3301	-0-	-450	-0-	138	1	3163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	717	1	28614	2	N	-0-					-0-
02	28777 X	28777	-0-	-0-	-0-	481	1	28295	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	831	1	28992	2	N	-0-					-0-
04	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	132	1	28666	2	N	-0-					-0-
05	29109 X	24557	-0-	-4552	-0-	1128	1	23429	2	N	-0-					-0-
06	28170 X	26696	-0-	-1474	-0-	985	1	25711	2	N	-0-					-0-
07	29109 X	27866	-0-	-1243	-0-	38	1	27828	2	N	-0-					-0-
08	29109 X	26877	-0-	-2232	-0-	979	1	25898	2	N	-0-					-0-
09	28170 X	26180	-0-	-1990	-0-	862	1	25318	2	N	-0-					-0-
10	27869 X	27403	-0-	-466	-0-	939	1	26464	2	N	-0-					-0-
11	26970 X	25050	-0-	-1920	-0-	986	1	24064	2	N	-0-					-0-
12	27869 X	26160	-0-	-1709	-0-	1034	1	25126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-					-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	-0-					-0-
04	690 N	470	-0-	-220	-0-	56	1	414	2	N	-0-					-0-
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
06	630 N	221	-0-	-409	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	9049	-0-	6049	6049	3066	1	5983	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	6379	-0-	3279	9328	344	1	6035	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	5347	-0-	2347	11675	154	1	5193	2	N	-0-					-0-
12	16308 X	4633	-0-	-11675	-0-	289	1	4344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	43	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	1537 N	1179	-0-	-358	-0-	20	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1239	-0-	-559	-0-	35	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1710 N	1198	-0-	-512	-0-	5	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	57	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	43	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	2	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	45	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	42	1	1192	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	47	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	49	1	1192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1911	-0-	-61	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	94	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	224	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	57	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	86	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	610	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	50	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	114	1	1707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25115	-0-	-801	-0-	614	1	24501	2	N	-0-					-0-
02	24244	X	19677	-0-	-4567	-0-	329	1	19347	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	25916	X	20005	-0-	-5911	-0-	558	1	19447	2	N	-0-					-0-
04	24300	X	19728	-0-	-4572	-0-	90	1	19638	2	N	-0-					-0-
05	25110	X	20674	-0-	-4436	-0-	950	1	19724	2	N	-0-					-0-
06	24300	X	24071	-0-	-229	-0-	889	1	23182	2	N	-0-					-0-
07	21049	X	18536	-0-	-2513	-0-	25	1	18511	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	19318	-0-	-1359	-0-	703	1	18615	2	N	-0-					-0-
09	24060	X	10495	-0-	-13565	-0-	346	1	10149	2	N	-0-					-0-
10	24862	X	22715	-0-	-2147	-0-	778	1	21937	2	N	-0-					-0-
11	24060	X	18317	-0-	-5743	-0-	721	1	17596	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	14396	-0-	-4917	-0-	569	1	13827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	19	1	760	2	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	919	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	1	1	748	2	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	2	N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2010	-0-	-1059	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2120	-0-	-838	-0-	2119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3162	X	2167	-0-	-995	-0-	107	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2147	-0-	-913	-0-	256	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	67	1	2239	2	N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	87	1	1858	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1984	-0-	-356	-0-	672	1	1312	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1729	-0-	-689	-0-	93	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1786	-0-	-554	-0-	51	1	1735	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	122	1	1836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3442	-0-	-774	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3074	-0-	-870	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2984	-0-	-1232	-0-	148	1	2836	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2095	-0-	-1805	-0-	250	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2217	-0-	-1813	-0-	64	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2617	-0-	-713	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	161	1	3425	2	N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1310	1	2556	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	229	1	4018	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3488	-0-	-592	-0-	100	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3207	-0-	-1009	-0-	200	1	3007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	1	1	56	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

01	4371 X	3367	-0-	-1004	-0-	82	1	3285	2	N	-0-					-0-
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	74	1	4370	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	4712 X	1366	-0-	-3346	-0-	38	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	4560 X	1224	-0-	-3336	-0-	6	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	1342	-0-	-3401	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	360	-0-	-4230	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4242	-0-	-501	-0-	6	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	166	1	4384	2	N	-0-					-0-
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	145	1	4264	2	N	-0-					-0-
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	153	1	4304	2	N	-0-					-0-
11	4410 X	4137	-0-	-273	-0-	163	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	4557 X	4320	-0-	-237	-0-	171	1	4149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	754	N	660	-0-	-94	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	101	1	747	2	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	843	2	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	32	1	669	2	N	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	255	1	498	2	N	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	40	1	703	2	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-					-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	45	1	680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	63	1	2534	2	N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	44	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2678	-0-	-81	-0-	75	1	2603	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	11	1	2460	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	122	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2383	-0-	-197	-0-	88	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	3	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2520	-0-	-146	-0-	92	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	78	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	86	1	2420	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	92	1	2246	2	N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	100	1	2435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 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	9796 X	8636	-0-	-1160	-0-	211	1	8425	2	N	-0-			-0-
02	7975 X	7564	-0-	-411	-0-	126	1	7437	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	8618 X	7960	-0-	-658	-0-	222	1	7738	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	7665	-0-	-705	-0-	35	1	7630	2	N	-0-			-0-
05	8649 X	8347	-0-	-302	-0-	383	1	7964	2	N	-0-			-0-
06	8370 X	8192	-0-	-178	-0-	302	1	7890	2	N	-0-			-0-
07	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	11	1	8473	2	N	-0-			-0-
08	8339 X	7919	-0-	-420	-0-	288	1	7631	2	N	-0-			-0-
09	8190 X	7698	-0-	-492	-0-	254	1	7444	2	N	-0-			-0-
10	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	292	1	8239	2	N	-0-			-0-
11	8220 X	7234	-0-	-986	-0-	285	1	6949	2	N	-0-			-0-
12	8494 X	7676	-0-	-818	-0-	303	1	7373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 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	22134	X	20406	-0-	-1728	-0-	498	1	19908	2	N	-0-					-0-
02	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	343	1	20188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	21762	X	20214	-0-	-1548	-0-	563	1	19651	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	18393	-0-	-2547	-0-	84	1	18309	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	18970	-0-	-2978	-0-	871	1	18099	2	N	-0-					-0-
06	21240	X	17342	-0-	-3898	-0-	640	1	16702	2	N	-0-					-0-
07	21948	X	20820	-0-	-1128	-0-	28	1	20792	2	N	-0-					-0-
08	20212	X	18626	-0-	-1586	-0-	678	1	17948	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	17873	-0-	-517	-0-	589	1	17284	2	N	-0-					-0-
10	20832	X	18345	-0-	-2487	-0-	629	1	17716	2	N	-0-					-0-
11	20160	X	15162	-0-	-4998	-0-	597	1	14565	2	N	-0-					-0-
12	20832	X	20824	-0-	-8	-0-	823	1	20001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

01	217	N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	3	1	181	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	5	1	130	2	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 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	1023 N	916	-0-	-107	-0-	22	1	894	2	N	-0-					-0-
02	812 N	576	-0-	-236	-0-	10	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	268	-0-	-812	-0-	10	1	258	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	648	-0-	-468	-0-	1	1	647	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	438	-0-	-678	-0-	16	1	422	2	N	-0-					-0-
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
10	651 N	55	-0-	-596	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4349	-0-	-332	-0-	106	1	4243	2	N	-0-					-0-
02	4379 X	4222	-0-	-157	-0-	71	1	4150	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	92	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	22	1	4757	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	189	1	3927	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	3763	-0-	-617	-0-	139	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	6	1	4787	2	N	-0-					-0-
08	4681 X	3790	-0-	-891	-0-	138	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	4530 X	3717	-0-	-813	-0-	122	1	3595	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	2727	-0-	-1954	-0-	93	1	2634	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	2392	-0-	-2138	-0-	94	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	4681 X	2517	-0-	-2164	-0-	99	1	2418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-4115	-0-	14	1	552	2	N	-0-					-0-
02	4379 X	4190	-0-	-189	-0-	70	1	4119	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	151	1	5260	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	23	1	4892	2	N	-0-					-0-
05	4464 X	4301	-0-	-163	-0-	198	1	4103	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	149	1	3878	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	2172	-0-	-2509	-0-	3	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	185	1	4906	2	N	-0-					-0-
09	4530 X	4272	-0-	-258	-0-	141	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	158	1	4439	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	4336	-0-	-194	-0-	171	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	4681 X	4286	-0-	-395	-0-	169	1	4117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

01	23219	X	15784	-0-	-7435	-0-	907	1	14877	2	N	-0-					-0-
02	21721	X	16844	-0-	-4877	-0-	818	1	16025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	21576	X	20193	-0-	-1383	-0-	1150	1	19042	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	19710	X	7599	-0-	-12111	-0-	254	1	7345	2	N	-0-					-0-
05	20367	X	16592	-0-	-3775	-0-	797	1	15795	2	N	-0-					-0-
06	19530	X	11599	-0-	-7931	-0-	410	1	11189	2	N	-0-					-0-
07	20181	X	17416	-0-	-2765	-0-	41	1	17375	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	9763	-0-	-10418	-0-	299	1	9464	2	N	-0-					-0-
09	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	638	1	17671	2	N	-0-					-0-
10	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	631	1	17609	2	N	-0-					-0-
11	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	814	1	18852	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	18239	-0-	-671	-0-	765	1	17474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

01	13392	X	10789	-0-	-2603	-0-	264	1	10525	2	N	-0-					-0-
02	12499	X	10742	-0-	-1757	-0-	179	1	10562	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13361	X	13275	-0-	-86	-0-	370	1	12904	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12930	X	12328	-0-	-602	-0-	57	1	12271	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	572	1	11890	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	10597	-0-	-2243	-0-	391	1	10206	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	11200	-0-	-2068	-0-	15	1	11185	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	11941	-0-	-1327	-0-	435	1	11506	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11983	-0-	-347	-0-	395	1	11588	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	10252	-0-	-2210	-0-	351	1	9901	2	N	-0-					-0-
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	522	1	12752	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10268	-0-	-2101	-0-	406	1	9862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869 X	27751	-0-	-118	-0-	678	1	27073	2	N	-0-					-0-
02	27097 X	27097	-0-	-0-	-0-	453	1	26642	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	28675 X	26308	-0-	-2367	-0-	733	1	25574	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	27750 X	24057	-0-	-3693	-0-	110	1	23947	2	N	-0-					-0-
05	32380 X	32380	-0-	-0-	-0-	1487	1	30893	2	N	-0-					-0-
06	30887 X	30887	-0-	-0-	-0-	1140	1	29747	2	N	-0-					-0-
07	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	39	1	29045	2	N	-0-					-0-
08	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	1104	1	29214	2	N	-0-					-0-
09	28117 X	28117	-0-	-0-	-0-	926	1	27191	2	N	-0-					-0-
10	28675 X	28604	-0-	-71	-0-	980	1	27624	2	N	-0-					-0-
11	27750 X	27587	-0-	-163	-0-	1086	1	26501	2	N	-0-					-0-
12	28675 X	27201	-0-	-1474	-0-	1075	1	26126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 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	96410 X	86281	-0-	-10129	-0-	2108	1	84173	2	N	-0-					-0-
02	86188 X	81440	-0-	-4748	-0-	1361	1	80077	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	92132 X	78308	-0-	-13824	-0-	2182	1	76125	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	88230 X	76570	-0-	-11660	-0-	351	1	76219	2	N	-0-					-0-
05	89001 X	71776	-0-	-17225	-0-	3297	1	68479	2	N	-0-					-0-
06	87692 X	87692	-0-	-0-	-0-	3237	1	84455	2	N	-0-					-0-
07	87048 X	28032	-0-	-59016	-0-	38	1	27994	2	N	-0-					-0-
08	83816 X	83816	-0-	-0-	-0-	3052	1	80764	2	N	-0-					-0-
09	87690 X	75162	-0-	-12528	-0-	2476	1	72686	2	N	-0-					-0-
10	90613 X	75497	-0-	-15116	-0-	2587	1	72910	2	N	-0-					-0-
11	87690 X	84131	-0-	-3559	-0-	3310	1	80821	2	N	-0-					-0-
12	83824 X	78981	-0-	-4843	-0-	3121	1	75860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-267	-0-	80	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	96	1	948	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	31	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	8	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	857	-0-	-228	-0-	11	1	846	2	N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	46	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	924	-0-	-216	-0-	60	1	864	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	1811	2	N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	54	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-					59
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					59
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					59
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					59
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	2	1	126	2	N	-0-					59
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	2	1	134	2	N	-0-					59
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					59
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	1	1	102	2	N	-0-					59
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	1	1	39	2	N	-0-					59
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					59
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					59
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	2	N	-0-	59	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					51
02	116	N	58	-0-	-58	-0-	58	2			N	-0-					51
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					51
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					51
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					51
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					51
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					51
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-					51
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	1	1	95	2	N	-0-					51
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					51
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	13	1	52	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	-0-					33
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	267	2			N	-0-					33
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					33
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					33
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	2	N	-0-					33
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	5	1	373	2	N	-0-					33
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	N	-0-					33
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	N	-0-					33
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	4	1	340	2	N	-0-					33
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	5	1	393	2	N	-0-					33
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	38	5	8			66
							42	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	91	1	365	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 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	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	48	1	1262	2	N	29	148	1			33
							32	9									
02	1276	N	1220	-0-	-56	-0-	48	1	1166	2	N	5	5	1			33
							6	9									
03	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	47	1	1030	2	N	100					133
							110	9									
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	45	1	1051	2	N	61	6	8			188
							67	9									
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	47	1	1244	2	N	3					191
							3	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1197	2	N	7	7	8			191
							8	9									
07	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	44	1	996	2	N	49					240
							54	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	47	1	1281	2	N	23	186	1			77
							25	9									
09	1260	N	973	-0-	-287	-0-	43	1	924	2	N	5	3	8			79
							6	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	46	1	1188	2	N	-0-					79
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	96	1	1206	2	N	39	4	8			114
							43	9									
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	254	1	891	2	N	187					301
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 14,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	23	1	1801	2	N	-0-					77
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					77
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					77
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					77
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	20	1	1595	2	N	-0-					77
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	18	1	1507	2	N	-0-					77
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	21	1	1705	2	N	-0-					77
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	19	1	1615	2	N	-0-					77
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	19	1	1472	2	N	-0-	77	7			-0-
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	20	1	1648	2	N	-0-					-0-
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	-0-					-0-
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	356	1	1423	2	N	25					25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

01	589	N	569	-0-	-20	-0-	7	1	562	2	N	-0-					24
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					24
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	477	2	58	9	N	53					77
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					77
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	8	1	662	2	N	-0-					77
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	6	1	462	2	N	-0-					77
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	6	1	499	2	N	-0-					77
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	6	1	489	2	N	-0-					77
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	6	1	442	2	N	-0-					77
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	6	1	499	2	N	-0-					77
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-					77
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	107	1	426	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	2	45	9	N	41					60
02	841	N	804	-0-	-37	-0-	802	2	2	9	N	2	2	1			60
03	899	N	682	-0-	-217	-0-	681	2	1	9	N	1	1	1			60
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	1			60
05	806	N	567	-0-	-239	-0-	566	2	1	9	N	1	1	8			60
06	840	N	365	-0-	-475	-0-	363	2	2	9	N	2	2	8			60
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					60
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					60
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					60
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	553	2	22	9	N	20					80
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	32	1	127	9	N	115					115
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	N	12					127
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					127
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	2	N	-0-					127
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2	N	-0-					127
06	360 N	194	-0-	-166	-0-	11	1	183	2	N	-0-					127
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	134	2	72	9	N	65	144	1			48
08	372 N	150	-0-	-222	-0-	5	1	145	2	N	-0-					48
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			48
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8			48
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	-0-					48
12	341 N	234	-0-	-107	-0-	4	1	230	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 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	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2					19
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					19
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					19
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					19
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					19
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					19
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					19
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					19
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					19
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					41
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					41
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					41
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					41
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					41
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					41
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					41
08	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-					41
09	DLQ G-10	407	-0-	407	768	407	3			Y	-0-					41
10	DLQ G-10	386	-0-	386	1154	386	3			Y	-0-					41
11	DLQ G-10	353	-0-	353	1507	353	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1507					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 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	4526 X	3728	-0-	-798	-0-	3728	3		Y	-0-			35
02	4234 X	4138	-0-	-96	-0-	4138	3		Y	-0-			35
03	4371 X	4006	-0-	-365	-0-	4006	3		Y	-0-			35
04	4260 X	4144	-0-	-116	-0-	4144	3		Y	-0-			35
05	4402 X	3807	-0-	-595	-0-	3807	3		Y	-0-			35
06	4290 X	3462	-0-	-828	-0-	3462	3		Y	-0-			35
07	4433 X	4057	-0-	-376	-0-	4057	3		Y	-0-			35
08	DLQ G-10	5176	-0-	5176	5176	5176	3		Y	-0-			35
09	DLQ G-10	4010	-0-	4010	9186	4010	3		Y	-0-			35
10	DLQ G-10	5537	-0-	5537	14723	5537	3		Y	-0-			35
11	DLQ G-10	3482	-0-	3482	18205	3482	3		Y	-0-			35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18205				Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 45,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-			40
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			40
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			40
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-			40
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			40
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			40
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			40
08	DLQ G-10	508	-0-	508	508	508	3		Y	-0-			40
09	DLQ G-10	572	-0-	572	1080	572	3		Y	-0-			40
10	DLQ G-10	543	-0-	543	1623	543	3		Y	-0-			40
11	DLQ G-10	497	-0-	497	2120	497	3		Y	-0-			40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2120				Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 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	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			83
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			83
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			83
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			83
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			83
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			83
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			83
08	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391	3		Y	-0-			83
09	DLQ G-10	441	-0-	441	832	441	3		Y	-0-			83
10	DLQ G-10	419	-0-	419	1251	419	3		Y	-0-			83
11	DLQ G-10	383	-0-	383	1634	383	3		Y	-0-			83
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1634				Y	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					22
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					22
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					22
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					22
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					22
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					22
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					22
08	DLQ	G-10	357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					22
09	DLQ	G-10	402	-0-	402	759	402	3			Y	-0-					22
10	DLQ	G-10	382	-0-	382	1141	382	3			Y	-0-					22
11	DLQ	G-10	349	-0-	349	1490	349	3			Y	-0-					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1490					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					22
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					22
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					22
05	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					22
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					22
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					22
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					22
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					22
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					22
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 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	1178	X	865	-0-	-313	-0-	22	1	832	2	Y	10					24
							11	9									
02	1102	X	620	-0-	-482	-0-	21	1	592	2	Y	6	18	1			12
							7	9									
03	1178	X	685	-0-	-493	-0-	24	1	655	2	Y	5					17
							6	9									
04	840	N	496	-0-	-344	-0-	11	1	483	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					5
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	45	1	2136	2	Y	11					16
							12	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	72	1	2680	2	Y	33	28	1			21
							36	9									
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	75	1	2676	2	Y	22					43
							24	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	41	1	1458	2	Y	17	45	1			15
							19	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	43	1	1502	2	Y	11					26
							12	9									
11	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	36	1	1188	2	Y	15	34	1			7
							17	9									
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	43	1	1291	2	Y	23					30
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	366	-0-	-595	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	179	-0-	-720	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	6	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	22	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	874	-0-	-176	-0-	24	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	655	-0-	-244	-0-	21	1	634	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	36	1	1330	2	Y	24					53
							26	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	46	1	1270	2	Y	19	39	1			33
							21	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1324	2	Y	15					48
							17	9									
04	1350	N	615	-0-	-735	-0-	14	1	597	2	Y	4	39	1			13
							4	9									
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					13
06	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	22	1	1047	2	Y	8					21
							9	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	Y	21	29	1			13
							23	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	34	1	1200	2	Y	15					28
							17	9									
09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	29	1	1022	2	Y	18	30	1			16
							20	9									
10	1178	N	848	-0-	-330	-0-	23	1	815	2	Y	9					25
							10	9									
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	33	1	1087	2	Y	21	35	1			11
							23	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	39	1	1199	2	Y	15					26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1008	-0-	-65	-0-	35	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	601	-0-	-749	-0-	13	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	N	827	-0-	-343	-0-	17	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	1442	2	Y	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	33	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	41	1	1372	2	Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	45	1	1382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					39
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					39
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					39
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	2			N	-0-					39
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					39
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					39
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					39
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					39
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					39
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					39
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					39
12	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	46	1	1722	2	Y	66					143
							73	9									
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	68	1	1866	2	Y	59	105	1			97
							65	9									
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	66	1	1755	2	Y	43					140
							47	9									
04	1770	X	1071	-0-	-699	-0-	23	1	1029	2	Y	17	112	1			45
							19	9									
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					45
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	50	1	2383	2	Y	38					83
							42	9									
07	2139	X	2013	-0-	-126	-0-	51	1	1883	2	Y	72	109	1			46
							79	9									
08	1860	X	1647	-0-	-213	-0-	44	1	1557	2	Y	42					88
							46	9									
09	2490	X	1168	-0-	-1322	-0-	31	1	1091	2	Y	42	94	1			36
							46	9									
10	2573	X	1056	-0-	-1517	-0-	29	1	1002	2	Y	23					59
							25	9									
11	2490	X	1112	-0-	-1378	-0-	31	1	1034	2	Y	43	80	1			22
							47	9									
12	2015	X	1413	-0-	-602	-0-	44	1	1348	2	Y	19					41
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 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	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-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	2	Y	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	572	2	Y	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

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-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-					202
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	5	1	135	2	N	-0-					202
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	3	1	81	2	N	-0-					202
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					202
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					202
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 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.		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-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 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	841 N	841	-0-	-0-	-0-	11	1	830	2	N	-0-					13
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					13
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					13
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					13
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	623	2	N	-0-					13
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	7	1	603	2	N	-0-					13
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	8	1	643	2	N	-0-					13
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	2	1	142	2	N	-0-					13
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	N	-0-					13
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	2	N	-0-					13
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					13
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	242	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	4	1	342	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	453	2	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	10	1	788	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	9	1	750	2	N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	9	1	691	2	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	2	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	173	1	692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	60	1	2239	2	N	-0-					170
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	48	1	1780	2	N	4	9	1			165
							4	9									
03	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	47	1	1910	2	N	-0-					165
04	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	45	1	1946	2	N	5	5	8			165
							6	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	58	1	2057	2	N	-0-					165
06	1890	N	1650	-0-	-240	-0-	50	1	1600	2	N	-0-	4	1			161
07	2077	N	1435	-0-	-642	-0-	49	1	1385	2	N	1					162
							1	9									
08	2108	N	1592	-0-	-516	-0-	50	1	1542	2	N	-0-					162
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	47	1	1298	2	N	2	162	7	2	8	-0-
							2	9									
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	52	1	1725	2	N	-0-					-0-
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	-0-					-0-
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	459	1	1713	2	N	23					23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 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	972 N	972	-0-	-0-	-0-	12	1	960	2	N	-0-					102
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					102
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					102
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					102
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	24	1	1914	2	N	-0-					102
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	23	1	1894	2	N	-0-					102
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	24	1	1926	2	N	-0-					102
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	24	1	1969	2	N	-0-					102
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	21	1	1650	2	N	-0-					102
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	23	1	1891	2	N	77	77	1			102
						85	9									
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	64					166
						70	9									
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	342	1	1366	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 19,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

01	1209 N	778	-0-	-431	-0-	41	1	737	2	N	-0-					67
02	986 N	660	-0-	-326	-0-	48	1	612	2	N	-0-					67
03	775 N	639	-0-	-136	-0-	47	1	592	2	N	-0-					67
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	45	1	610	2	N	-0-					67
05	713 N	550	-0-	-163	-0-	38	1	512	2	N	-0-					67
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	37	1	532	2	N	-0-					67
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	N	-0-					67
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	-0-					67
09	570 N	113	-0-	-457	-0-	31	1	82	2	N	-0-					67
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	12	1	1003	2	N	-0-					67
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	52	1	403	2	N	10					77
						11	9									
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	90	1	235	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

01	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	46	1	1152	2	N	25					162
						28	9									
02	1508 N	954	-0-	-554	-0-	48	1	906	2	N	-0-					162
03	1612 N	971	-0-	-641	-0-	47	1	924	2	N	-0-					162
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	45	1	1228	2	N	-0-					162
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	47	1	1221	2	N	-0-					162
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					162
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	N	-0-					162
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	47	1	1239	2	N	-0-					162
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	48	1	1376	2	N	-0-	25	7			137
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	N	24	161	1			-0-
						26	9									
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-					-0-
*12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	320	1	1155	2	N	25					25
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 15,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 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	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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	1566	2	N	-0-					61
02	1450 N	1302	-0-	-148	-0-	1302	2			N	-0-					61
03	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1394	2	13	9	N	12					73
04	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	-0-					73
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	18	1	1433	2	N	-0-					73
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1381	2	N	-0-					73
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	19	1	1552	2	N	-0-					73
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	17	1	1449	2	N	-0-					73
*09	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	16	1	1254	2	N	-0-	73	7			-0-
*10	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	18	1	1476	2	N	-0-					-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	78	1	1429	2	N	-0-					-0-
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	289	1	1154	2	N	68					68
						75	9									

TOTAL GAS PROD: 17,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 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	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564 2	1 9	Y	1			167
02	1218 N	992	-0-	-226	-0-	979 2	13 9	Y	12			179
03	1302 N	504	-0-	-798	-0-	504 2		Y	-0-			179
04	1260 N	903	-0-	-357	-0-	903 2		Y	-0-			179
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-			179
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	-0-			179
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-			179
08	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046 2		Y	-0-			179
09	1230 N	712	-0-	-518	-0-	712 2		Y	-0-			179
10	1271 N	817	-0-	-454	-0-	815 2	2 9	Y	2			181
11	1020 N	908	-0-	-112	-0-	908 2		Y	-0-			181
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		Y	-0-			181

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

01	4929	5030	-0-	101	21988	5030	2			N	-0-					-0-
02	4611	5137	-0-	526	22514	5137	2			N	-0-					-0-
03	4929	5331	-0-	402	22916	5324	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	20727	5054	-0-	-15673	7243	5052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4929	4768	-0-	-161	7082	4768	2			N	-0-					-0-
06	4770	4679	-0-	-91	6991	4679	2			N	-0-					-0-
07	4947	4938	-0-	-9	6982	4938	2			N	-0-					-0-
08	4929	4923	-0-	-6	6976	4923	2			N	-0-					-0-
09	11894	4844	-0-	-7050	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	4929	3790	-0-	-1139	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	5224	4997	-0-	-227	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	4929	4589	-0-	-340	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	278	1	1184	2	N	-0-			16
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	275	1	1105	2	N	-0-			16
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	314	1	1220	2	N	-0-			16
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	334	1	1249	2	N	-0-			16
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	268	1	1009	2	N	-0-			16
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	279	1	1064	2	N	9			25
						10	9							
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	214	1	808	2	N	10			35
						11	9							
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	236	1	933	2	N	2			37
						2	9							
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	215	1	864	2	N	5			42
						6	9							
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	233	1	860	2	N	2			44
						2	9							
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	198	1	706	2	N	11			55
						12	9							
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	211	1	732	2	N	1			56
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 14,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					23
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					23
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					23
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			22
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					22
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					22
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					22
09	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			N	-0-					22
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	2	1	9	N	1	1	1			22
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-					22
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 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	4154	X	1350	-0-	-2804	-0-	1350	2			N	-0-					65
02	4582	X	3104	-0-	-1478	-0-	3104	2			N	-0-					65
03	4898	X	3066	-0-	-1832	-0-	3066	2			N	-0-					65
04	4740	X	3656	-0-	-1084	-0-	3656	2			N	-0-					65
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5341	2	22	9	N	20	20	1			65
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					65
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6413	2	1	9	N	1					66
08	4898	X	2067	-0-	-2831	-0-	2067	2			N	-0-					66
09	4740	X	2794	-0-	-1946	-0-	2793	2	1	9	N	1					67
10	4898	X	4400	-0-	-498	-0-	4393	2	7	9	N	6	18	1			55
11	4740	X	4274	-0-	-466	-0-	4274	2			N	-0-					55
*12	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	4518	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 47,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					4
02	986	N	798	-0-	-188	-0-	798	2			N	-0-					4
03	1085	N	220	-0-	-865	-0-	220	2			N	-0-					4
04	1110	N	569	-0-	-541	-0-	569	2			N	-0-					4
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	1	1			3
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					3
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			N	-0-					3
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					3
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					3
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	2	3	9	N	3	3	1			3
11	1140	N	673	-0-	-467	-0-	673	2			N	-0-					3
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					1
02	464	N	286	-0-	-178	-0-	286	2			N	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					1
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					1
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					1
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					1
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	522	-0-	-2547	-0-	522	2			N	-0-					33
02	2262	X	1507	-0-	-755	-0-	1507	2			N	-0-					33
03	2108	X	1131	-0-	-977	-0-	1131	2			N	-0-					33
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					33
05	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1316	2	8	9	N	7	3	1			37
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					37
07	2852	N	1134	-0-	-1718	-0-	1134	2			N	-0-					37
08	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					37
09	1590	N	928	-0-	-662	-0-	928	2			N	-0-					37
10	1147	N	958	-0-	-189	-0-	956	2	2	9	N	2	11	1			28
11	1080	N	652	-0-	-428	-0-	649	2	3	9	N	3					31
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					3
02	1914	N	1833	-0-	-81	-0-	1833	2			N	-0-					3
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					3
04	3000	N	4060	-0-	1060	1060	4060	2			N	-0-					3
05	3100	N	3453	-0-	353	1413	3441	2	12	9	N	11	6	1			8
06	3000	N	2987	-0-	-13	1400	2987	2			N	-0-					8
07	4272	X	2872	-0-	-1400	-0-	2871	2	1	9	N	1					9
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					9
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2792	2	1	9	N	1					10
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2674	2	4	9	N	4	12	1			2
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					2
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					6
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					6
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					6
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					6
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	N	10	9	1			7
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					7
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	2	1	9	N	1					8
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					8
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					8
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2295	2	4	9	N	4	10	1			2
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					2
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 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	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					16
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					16
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					16
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					16
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	735	2	3	9	N	3	2	1			17
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					17
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					17
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					17
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					17
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	655	2	1	9	N	1	3	1			15
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					15
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					62
02	754	N	523	-0-	-231	-0-	523	2			N	-0-					62
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					62
04	1110	N	443	-0-	-667	-0-	443	2			N	-0-					62
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-	1	1			61
06	510	N	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-					61
07	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					61
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					61
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					61
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					61
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					61
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					54
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					54
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					54
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					54
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4651	2	14	9	N	13	18	1			49
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					49
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					49
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					49
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					49
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4047	2	8	9	N	7	5	1			51
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					51
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 42,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					36
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					36
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					36
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					36
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					36
06	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	2			N	-0-					36
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					36
08	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-					36
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					36
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					36
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					36
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 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	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					40
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2275	2	1	9	N	1					41
03	2046	N	1504	-0-	-542	-0-	1504	2			N	-0-					41
04	1980	N	704	-0-	-1276	-0-	704	2			N	-0-					41
05	2046	N	439	-0-	-1607	-0-	435	2	4	9	N	4	5	1			40
06	1470	N	160	-0-	-1310	-0-	160	2			N	-0-					40
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					40
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					40
10	682	N	333	-0-	-349	-0-	332	2	1	9	N	1	1	1			40
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					40
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					49
02	1653	N	1519	-0-	-134	-0-	1519	2			N	-0-					49
03	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1088	2			N	-0-					49
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					49
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	N	6	5	1			50
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					50
07	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2			N	-0-					50
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					50
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					50
10	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1508	2	2	9	N	2	6	1			46
11	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	1360	2			N	-0-					46
12	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					63
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					63
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					63
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					12
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					12
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	N	3					15
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					15
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1592	2	7	9	N	6	2	1			19
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					19
07	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-					19
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					19
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					19
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3	6	1			16
11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					16
12	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 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	1023	N	211	-0-	-812	-0-	211	2			N	-0-					12
02	609	N	529	-0-	-80	-0-	529	2			N	-0-					12
03	868	N	558	-0-	-310	-0-	558	2			N	-0-					12
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					12
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-	4	1			8
06	540	N	33	-0-	-507	-0-	33	2			N	-0-					8
07	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	2			N	-0-					8
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					8
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					8
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	1	1			7
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	923	-0-	-658	-0-	923	2			N	-0-					74
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					74
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					74
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					74
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7	5	1			76
06	2010	N	1584	-0-	-426	-0-	1584	2			N	-0-					76
07	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					76
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					76
09	3000	N	4587	-0-	1587	1587	4586	2	1	9	N	1					77
10	3100	N	4052	-0-	952	2539	4042	2	10	9	N	9	9	1			77
11	3000	N	1105	-0-	-1895	644	1105	2			N	-0-					77
*12	2077	X	540	-0-	-1537	-0-	540	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 22,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					1
02	87	N	19	-0-	-68	-0-	19	2			N	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					1
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					1
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					1
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					1
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					1
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
*12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 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	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					14
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					14
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					14
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					14
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2	2	1			14
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					14
07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					14
08	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	2			N	-0-					14
09	3000	N	5157	-0-	2157	2473	5154	2	3	9	N	3					17
10	3100	N	4066	-0-	966	3439	4057	2	9	9	N	8	10	1			15
11	4967	X	1528	-0-	-3439	-0-	1528	2			N	-0-					15
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 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	2697	X	1680	-0-	-1017	-0-	1680	2			N	-0-					27
02	2697	X	1787	-0-	-910	-0-	1787	2			N	-0-					27
03	2604	N	1832	-0-	-772	-0-	1832	2			N	-0-					27
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					27
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3016	2	11	9	N	10	11	1			26
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					26
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					26
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	N	1					27
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					27
10	2883	N	5	-0-	-2878	-0-	5	2			N	-0-	8	1			19
11	2790	N	1276	-0-	-1514	-0-	1276	2			N	-0-					19
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					5
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					5
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					5
05	899	N	435	-0-	-464	-0-	435	2			N	-0-					5
06	870	N	274	-0-	-596	-0-	274	2			N	-0-					5
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					5
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					5
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					5
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 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	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			N	-0-					57
02	2204	N	1766	-0-	-438	-0-	1766	2			N	-0-					57
03	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1408	2			N	-0-					57
04	1830	N	1301	-0-	-529	-0-	1301	2			N	-0-					57
05	1891	N	1083	-0-	-808	-0-	1079	2	4	9	N	4	2	1			59
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					59
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					59
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					59
09	1350	N	559	-0-	-791	-0-	559	2			N	-0-					59
10	1643	N	997	-0-	-646	-0-	995	2	2	9	N	2	4	1			57
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					57
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2550	-0-	-426	-0-	2550	2			N	-0-					9
02	2320	X	1845	-0-	-475	-0-	1845	2			N	-0-					9
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					9
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					9
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11	9	N	10	7	1			12
06	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	2562	2			N	-0-					12
07	3193	X	1737	-0-	-1456	-0-	1737	2			N	-0-					12
08	3193	X	741	-0-	-2452	-0-	741	2			N	-0-					12
09	2850	X	561	-0-	-2289	-0-	560	2	1	9	N	1					13
10	2883	X	1221	-0-	-1662	-0-	1220	2	1	9	N	1	8	1			6
11	2550	X	1658	-0-	-892	-0-	1658	2			N	-0-					6
*12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 23,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	-0-	-1744	-0-	860	2			N	-0-					7
02	2436	X	1250	-0-	-1186	-0-	1250	2			N	-0-					7
03	1829	X	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			N	-0-					7
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					7
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2487	2	9	9	N	8	6	1			9
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					9
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					9
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					9
09	2520	N	2207	-0-	-313	-0-	2207	2			N	-0-					9
10	2573	N	1987	-0-	-586	-0-	1983	2	4	9	N	4	9	1			4
11	2520	N	1900	-0-	-620	-0-	1900	2			N	-0-					4
*12	2294	N	1604	-0-	-690	-0-	1604	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					4
02	1421	N	1145	-0-	-276	-0-	1145	2			N	-0-					4
03	1271	N	435	-0-	-836	-0-	435	2			N	-0-					4
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					4
05	1209	N	264	-0-	-945	-0-	262	2	2	9	N	2	4	1			2
06	420	N	83	-0-	-337	-0-	83	2			N	-0-					2
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					2
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					2
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					2
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1862	2	9	9	N	8	4	1			6
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					6
12	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	1223	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 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	744	N	267	-0-	-477	-0-	267	2			N	-0-					1
02	232	N	32	-0-	-200	-0-	32	2			N	-0-					1
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					1
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	1	1			1
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					1
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					1
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	700	2	1	9	N	1					2
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	N	3	3	1			2
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					2
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					61
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					61
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					61
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					61
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3688	2	14	9	N	13	12	1			62
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					62
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					62
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					62
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3811	2	1	9	N	1					63
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2940	2	4	9	N	4	12	1			55
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					55
*12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 44,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

01	1519	N	342	-0-	-1177	-0-	342	2			N	-0-					5
02	1479	N	258	-0-	-1221	-0-	258	2			N	-0-					5
03	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			N	-0-					5
04	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	2			N	-0-					5
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	3	1			2
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					2
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					2
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					2
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					2
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					2
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					2
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					1
02	1421	N	1408	-0-	-13	-0-	1408	2			N	-0-					1
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					1
04	1470	N	1039	-0-	-431	-0-	1039	2			N	-0-					1
05	1519	N	258	-0-	-1261	-0-	258	2			N	-0-					1
06	1470	N	867	-0-	-603	-0-	867	2			N	-0-					1
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					1
09	870	N	191	-0-	-679	-0-	191	2			N	-0-					1
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					1
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					1
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					6
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					6
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					6
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					6
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1964	2	4	9	N	4	7	1			3
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					3
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					3
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					3
09	1050	N	951	-0-	-99	-0-	950	2	1	9	N	1					4
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8	12	1			-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 21,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	777	-0-	-1641	-0-	777	2			N	-0-					3
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					3
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					3
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					3
05	2294	X	2066	-0-	-228	-0-	2057	2	9	9	N	8	7	1			4
06	2490	X	1686	-0-	-804	-0-	1686	2			N	-0-					4
07	2573	X	1527	-0-	-1046	-0-	1527	2			N	-0-					4
08	2573	X	1751	-0-	-822	-0-	1751	2			N	-0-					4
09	2220	X	1093	-0-	-1127	-0-	1093	2			N	-0-					4
10	2077	X	913	-0-	-1164	-0-	912	2	1	9	N	1	1	1			4
11	1680	X	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					4
*12	1736	X	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 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	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					4
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					4
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					4
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					4
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	2	1			2
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					2
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1					3
08	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					3
09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					3
10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	N	2	2	1			3
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					3
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 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	2108	X	791	-0-	-1317	-0-	791	2			N	-0-					18
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					18
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					18
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					18
05	2108	N	1744	-0-	-364	-0-	1737	2	7	9	N	6	5	1			19
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					19
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					19
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					19
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					19
10	2046	N	1372	-0-	-674	-0-	1369	2	3	9	N	3	8	1			14
11	2040	N	1666	-0-	-374	-0-	1666	2			N	-0-					14
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 23,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 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	1891	X	251	-0-	-1640	-0-	251	2			N	-0-					15
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					15
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	N	7	2	1			20
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					20
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					21
08	1116	N	400	-0-	-716	-0-	400	2			N	-0-					21
09	1920	N	9	-0-	-1911	-0-	9	2			N	-0-					21
10	1333	N	36	-0-	-1297	-0-	36	2			N	-0-	7	1			14
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					14
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					13
02	1131	N	987	-0-	-144	-0-	987	2			N	-0-					13
03	1674	N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					13
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2			N	-0-					13
05	1054	N	787	-0-	-267	-0-	780	2	7	9	N	6	3	1			16
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					16
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					16
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					16
09	1770	N	1171	-0-	-599	-0-	1170	2	1	9	N	1					17
10	1829	N	832	-0-	-997	-0-	832	2			N	-0-	5	1			12
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					12
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					19
02	493	N	385	-0-	-108	-0-	385	2			N	-0-					19
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					19
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					19
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2	1	1			20
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					20
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					20
08	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					20
09	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					20
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1	2	1			19
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					19
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1986	-0-	-60	-0-	377	1	1609	2	N	-0-					49
02	1711 N	1506	-0-	-205	-0-	299	1	1201	2	N	5					54
						6	9									
03	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	311	1	1206	2	N	4					58
						4	9									
04	1920 N	1279	-0-	-641	-0-	270	1	1009	2	N	-0-					58
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	359	1	1351	2	N	12					70
						13	9									
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	334	1	1276	2	N	21					91
						23	9									
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	365	1	1382	2	N	11					102
						12	9									
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	377	1	1487	2	N	2					104
						2	9									
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	391	1	1565	2	N	4					108
						4	9									
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	383	1	1412	2	N	2					110
						2	9									
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	400	1	1430	2	N	-0-					110
12	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	398	1	1381	2	N	3					113
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

01	775 N	664	-0-	-111	-0-	126	1	538	2	N	-0-					21
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	156	1	627	2	N	-0-					21
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	156	1	607	2	N	-0-					21
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	151	1	564	2	N	-0-					21
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	154	1	581	2	N	-0-					21
06	750 N	694	-0-	-56	-0-	144	1	550	2	N	-0-					21
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	203	1	770	2	N	-0-					21
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	168	1	664	2	N	-0-					21
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	150	1	599	2	N	-0-					21
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	166	1	611	2	N	-0-					21
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	159	1	567	2	N	-0-					21
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	172	1	596	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	37	1	239	2	N	-0-					3
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	48	1	393	2	N	-0-					3
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-					3
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					3
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	27	1	357	2	N	-0-					3
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	31	1	269	2	N	1					4
							1	9									
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	2	N	-0-					4
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					4
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-					4
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	31	1	350	2	N	-0-					4
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	5	1	339	2	N	-0-					4
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	-0-					95
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	91	1	743	2	N	-0-					95
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	231	1	2534	2	N	-0-					95
04	3000	N	3592	-0-	592	592	3592	2			N	-0-					95
05	3100	N	3909	-0-	809	1401	272	1	3637	2	N	-0-					95
06	3000	N	2607	-0-	-393	1008	265	1	2342	2	N	-0-					95
07	4488	X	3480	-0-	-1008	-0-	231	1	3249	2	N	-0-					95
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	243	1	3240	2	N	-0-					95
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	222	1	2838	2	N	-0-					95
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	240	1	2705	2	N	-0-					95
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	40	1	2512	2	N	-0-	63	7			32
12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	50	1	2354	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 31,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	222	1	487	2	N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	609	2	N	50					50
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	39					110
							43	9									
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	N	3					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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-	1	7			112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					25
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					25
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					25
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					25
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					25
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					25
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					25
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	793	2	Y	-0-	25	7			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	218	1	1488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	25	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	28	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	34	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					36
02	1682	N	678	-0-	-1004	-0-	678	2			N	-0-					36
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					36
04	960	N	518	-0-	-442	-0-	518	2			N	-0-					36
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	2			N	-0-					36
06	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					36
07	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	2			N	-0-					36
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					36
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					36
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					36
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	145	1	447	2	N	-0-					36
12	1953	N	239	-0-	-1714	-0-	239	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					6
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					6
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					6
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					6
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					6
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					6
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					6
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					6
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					6
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					6
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	248	1	545	2	N	-0-	6	7			-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	138	1	943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					1
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					1
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					1
04	1260	N	639	-0-	-621	-0-	639	2			N	-0-					1
05	1333	N	711	-0-	-622	-0-	711	2			N	-0-					1
06	1290	N	615	-0-	-675	-0-	615	2			N	-0-					1
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					1
08	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	2			N	-0-					1
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					1
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	249	1	482	2	N	-0-	1	7			-0-
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	130	1	677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 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	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			18
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			18
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			18
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			18
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			18
06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			18
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			18
08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			18
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			18
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			18
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	713	1	1570	2	N	35			53
						39	9							
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	268	1	1829	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 26,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

01	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	100	1	1582	2	Y	-0-			-0-
02	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	183	1	2706	2	Y	-0-			-0-
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	157	1	2595	2	Y	-0-			-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	146	1	2393	2	Y	-0-			-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	131	1	2494	2	Y	-0-			-0-
06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	179	1	2679	2	Y	-0-			-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2066	2	Y	-0-			-0-
08	2635 N	1939	-0-	-696	-0-	127	1	1812	2	Y	-0-			-0-
09	2850 N	2309	-0-	-541	-0-	150	1	2159	2	Y	-0-			-0-
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	157	1	2104	2	Y	-0-			-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	2	Y	-0-			-0-
12	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	162	1	1994	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	770	-0-	-873	-0-	46	1	724	2	Y	-0-			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	Y	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-			-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	2	Y	-0-			-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	122	1	2319	2	Y	-0-			-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	1042	2	Y	-0-			-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	116	1	1675	2	Y	-0-			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	652	2	Y	-0-			-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-			-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	916	2	Y	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	Y	-0-			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	670	-0-	-229	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	40	1	917	2	Y	-0-			-0-
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	141	1	2874	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	742	-0-	-248	-0-	40	1	702	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	45	1	861	2	Y	-0-			-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	84	1	1519	2	Y	-0-			-0-
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	38	1	691	2	Y	-0-			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	35	1	681	2	Y	-0-			-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	2	Y	-0-			-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	74	1	1306	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	68	1	1296	2	Y	-0-			-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	Y	-0-			-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	101	1	1410	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 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	2883	N	2498	-0-	-385	-0-	140	1	2358	2	Y	-0-			-0-
02	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	145	1	2494	2	Y	-0-			-0-
03	2852	N	2542	-0-	-310	-0-	130	1	2412	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3025	-0-	25	25	160	1	2865	2	Y	-0-			-0-
05	3015	N	2990	-0-	-25	-0-	180	1	2810	2	Y	-0-			-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	138	1	2695	2	Y	-0-			-0-
07	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	105	1	2425	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	138	1	2804	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	160	1	2819	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	138	1	2642	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	2702	-0-	-148	-0-	141	1	2561	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	174	1	2427	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 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	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	367	-0-	-284	-0-	17	1	350	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	496	-0-	-134	-0-	27	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	35	1	482	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	2	Y	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

01	T. A.	219	-0-	219	455	12	1	207	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	200	-0-	200	655	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	210	-0-	210	865	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
04	1069 X	204	-0-	-865	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	36	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	45	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	43	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	706	-0-	-286	-0-	47	1	659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 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	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	945	-0-	-215	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	592	-0-	-458	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			158
02	232 N	147	-0-	-85	-0-	16	1	131	2	N	-0-			158
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			158
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			158
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-			158
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-			158
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-			158
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-			158
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	N	-0-			158
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	N	-0-			158
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	7	1	311	2	N	-0-			158

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 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	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	131	1	2211	2	Y	-0-					-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	53	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	157	1	2451	2	Y	-0-					-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1557	2	Y	-0-					-0-
08	2604 N	1690	-0-	-914	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1049	-0-	-751	-0-	56	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1612 N	877	-0-	-735	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	129	1	2332	2	Y	-0-					-0-
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	194	1	2704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

01	2511 N	1396	-0-	-1115	-0-	78	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	2581 N	63	-0-	-2518	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	1240 N	567	-0-	-673	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	618	-0-	-732	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	449	-0-	-91	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	311	-0-	-340	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	288	-0-	-162	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	113	-0-	-337	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	32	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2076	-0-	-1768	-0-	116	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	2987 X	1575	-0-	-1412	-0-	86	1	1489	2	Y	-0-					-0-
03	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	140	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2700 X	1882	-0-	-818	-0-	99	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	177	1	2768	2	Y	-0-					-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2053	-0-	-706	-0-	86	1	1967	2	Y	-0-					-0-
08	2945 N	2049	-0-	-896	-0-	96	1	1953	2	Y	-0-					-0-
09	2850 N	2442	-0-	-408	-0-	131	1	2311	2	Y	-0-					-0-
10	2046 N	1483	-0-	-563	-0-	74	1	1409	2	Y	-0-					-0-
11	1980 N	1441	-0-	-539	-0-	75	1	1366	2	Y	-0-					-0-
12	2511 N	1163	-0-	-1348	-0-	78	1	1085	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

01	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	115	1	1934	2	Y	-0-					-0-
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	111	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	116	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2167	2	Y	-0-					-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2168	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2139 N	1227	-0-	-912	-0-	51	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	1151	-0-	-1081	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	2280 N	761	-0-	-1519	-0-	41	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	715	-0-	-525	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	842	-0-	-268	-0-	44	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	13	1	309	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	167	1	2812	2	Y	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	156	1	2685	2	Y	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	153	1	2831	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3010	-0-	10	10	159	1	2851	2	Y	-0-					-0-
05	3032	N	3022	-0-	-10	-0-	182	1	2840	2	Y	-0-					-0-
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	146	1	2847	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2666	N	1745	-0-	-921	-0-	73	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	3007	N	2996	-0-	-11	-0-	140	1	2856	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3049	-0-	49	49	164	1	2885	2	Y	-0-					-0-
10	2847	N	2798	-0-	-49	-0-	139	1	2659	2	Y	-0-					-0-
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	152	1	2759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	220	1	3072	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2955	-0-	-52	-0-	165	1	2790	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2666	-0-	-2	-0-	146	1	2520	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	143	1	2651	2	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2814	-0-	-36	-0-	148	1	2666	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3116	-0-	16	16	188	1	2928	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3000	-0-	-0-	16	146	1	2852	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2914	N	2048	-0-	-866	-0-	85	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	142	1	2900	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2825	-0-	-175	-0-	152	1	2673	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	136	1	2591	2	Y	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	158	1	2866	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	185	1	2583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 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	248	N	202	-0-	-46	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 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	1488	N	801	-0-	-687	-0-	45	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1038	-0-	-209	-0-	57	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	93	1	1448	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	845	-0-	-445	-0-	41	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	48	1	1115	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	65	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2524	-0-	-483	-0-	141	1	2383	2	Y	-0-					-0-
02	2813 X	2699	-0-	-114	-0-	148	1	2551	2	Y	-0-					-0-
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	142	1	2626	2	Y	-0-					-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	Y	-0-					-0-
05	2883 N	2759	-0-	-124	-0-	166	1	2593	2	Y	-0-					-0-
06	2670 N	2664	-0-	-6	-0-	130	1	2534	2	Y	-0-					-0-
07	2821 N	2505	-0-	-316	-0-	104	1	2401	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3329	-0-	229	229	156	1	3173	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3100	-0-	100	329	167	1	2933	2	Y	-0-					-0-
10	2511 N	1857	-0-	-654	-0-	92	1	1765	2	Y	-0-					-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	175	1	3161	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	192	1	2684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	928 N	904	-0-	-24	-0-	50	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	48	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	47	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	846	-0-	-54	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	44	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	868	-0-	-122	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	56	1	778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	89	-0-	-159	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	170	1	2879	2	Y	-0-					-0-
02	2842 X	2494	-0-	-348	-0-	137	1	2357	2	Y	-0-					-0-
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	154	1	2862	2	Y	-0-					-0-
04	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	155	1	2787	2	Y	-0-					-0-
05	2666 N	1350	-0-	-1316	-0-	81	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	2910 N	1948	-0-	-962	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-					-0-
07	3038 N	1365	-0-	-1673	-0-	57	1	1304	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	52	1	1067	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1950 N	464	-0-	-1486	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1884	2	Y	-0-					-0-
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	150	1	2719	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	5603	-0-	2503	2503	374	1	5229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	627	-0-	-179	-0-	32	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	443	-0-	-337	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	112	-0-	-632	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1388	2	Y	-0-					-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	63	1	881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	86	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	95	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	101	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	112	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	114	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	115	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	85	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	91	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	421	1	423	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	521	1	441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	17	-0-	-223	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	-0-			-0-
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	123	1	2835	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	6027	-0-	2927	2927	282	1	5745	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4758	-0-	1758	4685	256	1	4502	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3670	-0-	570	5255	182	1	3488	2	Y	-0-			-0-
11	9174	X	3919	-0-	-5255	-0-	205	1	3714	2	Y	-0-			-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	233	1	3256	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	29	1	398	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	30	1	511	2	Y	-0-			-0-
02	551	N	477	-0-	-74	-0-	26	1	451	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	26	1	473	2	Y	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	22	1	337	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	19	1	366	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	391	-0-	-198	-0-	16	1	375	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	146	-0-	-226	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	121	-0-	-269	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	18	1	353	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-			-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

01	341	N	250	-0-	-91	-0-	14	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	18	1	325	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	25	1	344	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	1408	2	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1399	-0-	-486	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1314	-0-	-453	-0-	67	1	1247	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	72	1	1299	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	64	1	999	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	758	-0-	-502	-0-	37	1	721	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	50	1	1157	2	Y	-0-			-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1574	2	Y	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	961	-0-	-248	-0-	48	1	913	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

01	3906 X	3504	-0-	-402	-0-	196	1	3308	2	Y	-0-			-0-
02	3654 X	3259	-0-	-395	-0-	179	1	3080	2	Y	-0-			-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	192	1	3570	2	Y	-0-			-0-
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	206	1	3699	2	Y	-0-			-0-
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	231	1	3599	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3547	-0-	-83	-0-	173	1	3374	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	1985	-0-	-1983	-0-	83	1	1902	2	Y	-0-			-0-
08	4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	130	1	2655	2	Y	-0-			-0-
09	3900 X	1799	-0-	-2101	-0-	97	1	1702	2	Y	-0-			-0-
10	3844 X	869	-0-	-2975	-0-	43	1	826	2	Y	-0-			-0-
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	187	1	3379	2	Y	-0-			-0-
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	249	1	3481	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	341	-0-	-65	-0-	19	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	259	-0-	-251	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	Y	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-			-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	367	-0-	-191	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	35	1	493	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	32	1	536	2	Y	-0-			-0-
02	609	N	541	-0-	-68	-0-	30	1	511	2	Y	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	-0-			-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	Y	-0-			-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-			-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	2	Y	-0-			-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1710	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	118	-0-	-482	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 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	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	90	1	1516	2	Y	-0-			-0-
02	1537	N	1505	-0-	-32	-0-	82	1	1423	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	81	1	1504	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	82	1	1467	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	96	1	1493	2	Y	-0-			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1525	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	54	1	1245	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	73	1	1487	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	72	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	78	1	1410	2	Y	-0-			-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	105	1	1471	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	525	1	1155	2	N	-0-			-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	177	1	1209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	Y	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	906	2	Y	-0-			-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	565	-0-	-155	-0-	30	1	535	2	Y	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	Y	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	572	-0-	-668	-0-	27	1	545	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	516	-0-	-414	-0-	28	1	488	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	29	1	561	2	Y	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	119	1	2748	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3100	N	3368	-0-	268	268	157	1	3210	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3000	N	3055	-0-	55	323	164	1	2891	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2878	-0-	-222	101	143	1	2735	2	Y	-0-					-0-
11	2868	X	2767	-0-	-101	-0-	145	1	2622	2	Y	-0-					-0-
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	186	1	2605	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	27	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

01	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	77	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1373	-0-	-19	-0-	75	1	1295	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	72	1	1345	2	Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	84	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	575	-0-	-805	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	78	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	2	Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	99	1	1387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3413	-0-	313	313	3413	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2694	-0-	-306	7	2694	2			N	-0-					-0-
10	2602	N	2595	-0-	-7	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	779	1	1714	2	N	-0-					-0-
*12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	320	1	2188	2	N	75					75
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 32,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					25
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-	25	7			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	276	-0-	-375	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	277	-0-	-173	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	359	-0-	-121	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

01	1147 N	636	-0-	-511	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	1914 N	352	-0-	-1562	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	258	-0-	-362	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	216	-0-	-414	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	12	1	271	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-			-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	Y	-0-			-0-
02	406	N	175	-0-	-231	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-			-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	103	1	1737	2	Y	-0-			-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	79	1	1358	2	Y	-0-			-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-			-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-			-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-			-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	Y	-0-			-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-			-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-			-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-			-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	140	1	1949	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	15	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 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	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	96	1	1623	2	Y	-0-			-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	110	1	1906	2	Y	-0-			-0-
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	Y	-0-			-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1672	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1727	-0-	-288	-0-	104	1	1623	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	81	1	1577	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	600	-0-	-1229	-0-	25	1	575	2	Y	-0-			-0-
08	1736 N	812	-0-	-924	-0-	38	1	774	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1121	-0-	-529	-0-	60	1	1061	2	Y	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	Y	-0-			-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	2	Y	-0-			-0-
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	177	1	2478	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		41	-0-	41	41	7	1	34	2	Y	-0-					83
03	T. A.		60	-0-	60	101	11	1	49	2	Y	-0-					83
04	T. A.		23	-0-	23	124	4	1	19	2	Y	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					83
06	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					83
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	7			-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: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 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	651	N	337	-0-	-314	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	287	-0-	-90	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1974	-0-	-1188	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	1336	-0-	-1622	-0-	73	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	126	1	2335	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	184	1	3296	2	Y	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	183	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2712	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2289	-0-	-873	-0-	95	1	2194	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2030	-0-	-1566	-0-	95	1	1935	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	137	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2439	-0-	-411	-0-	128	1	2311	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2250	-0-	-44	-0-	150	1	2100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	131	1	289	2	N	-0-					-0-
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	81	1	554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 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	1829 N	1470	-0-	-359	-0-	82	1	1388	2	Y	-0-					-0-
02	1711 N	1451	-0-	-260	-0-	79	1	1369	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	78	1	1399	2	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	60	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	70	1	1437	2	Y	-0-					-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	117	1	1639	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	349	1	1970	2	Y	-0-					-0-
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	336	1	1737	2	Y	-0-					-0-
03	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	369	1	1669	2	Y	-0-					-0-
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	408	1	1978	2	Y	-0-					-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	458	1	1968	2	Y	-0-					-0-
06	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	414	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	445	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	461	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	380	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	414	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
*12	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	174	1	1920	2	Y	17					17
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 26,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

01	2883 X	650	-0-	-2233	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	1044 X	663	-0-	-381	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	806 X	669	-0-	-137	-0-	34	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	28	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 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	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	181	1	1020	2	Y	-0-			-0-
02	1537 N	1266	-0-	-271	-0-	205	1	1061	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	196	1	890	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	595	-0-	-575	-0-	102	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	2	-0-	-1362	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	62	-0-	-988	-0-	14	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	338	1	1555	2	Y	-0-			-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	207	1	908	2	Y	-0-			-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	241	1	1107	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	200	1	864	2	Y	-0-			-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	794	1	797	2	Y	-0-			-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	799	1	677	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1321	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	1132	-0-	-57	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-			-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	73	1	1133	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	839	-0-	-331	-0-	41	1	798	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	37	1	749	2	Y	-0-			-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-			-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63	1	1136	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

01	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-			-0-
02	1595 N	1533	-0-	-62	-0-	84	1	1449	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	85	1	1519	2	Y	-0-			-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	Y	-0-			-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	79	1	1542	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1225	-0-	-418	-0-	51	1	1174	2	Y	-0-			-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-			-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	88	1	1552	2	Y	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1477	-0-	-173	-0-	77	1	1400	2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	102	1	1431	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	903	-0-	-182	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	45	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	45	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	385	-0-	-576	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	531	-0-	-309	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	128	-0-	-740	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	630	-0-	-270	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

01	5983	X	4717	-0-	-1266	-0-	710	1	4007	2	Y	-0-					-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	699	1	3612	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	797	1	3607	2	Y	-0-					-0-
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	883	1	4282	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3549	-0-	-1039	-0-	670	1	2879	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3164	-0-	-1276	-0-	708	1	2456	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	3901	-0-	-687	-0-	697	1	3204	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3442	-0-	-1115	-0-	638	1	2804	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	2426	-0-	-1984	-0-	434	1	1992	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2357	-0-	-1549	-0-	442	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	2151	1	2157	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	2105	1	1782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3223	-0-	323	323	3223	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4966	-0-	1866	2189	4966	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1353	-0-	-1647	542	1353	2			N	-0-					-0-
05	1752	X	1210	-0-	-542	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	750	X	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	775	X	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	240	1	529	2	N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	98	1	672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					129
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					129
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					129
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					129
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					129
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					129
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					129
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					129
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	129	7			-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4227	-0-	-51	-0-	4227	2			N	-0-					73
02	4002	X	3332	-0-	-670	-0-	3332	2			N	-0-					73
03	4216	X	3907	-0-	-309	-0-	3907	2			N	-0-					73
04	4080	X	3838	-0-	-242	-0-	3838	2			N	-0-					73
05	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-					73
06	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	3523	2			N	-0-					73
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					73
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					73
*09	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2			N	-0-	73	7			-0-
*10	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4250	-0-	-190	-0-	1328	1	2922	2	N	-0-					-0-
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	601	1	4099	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 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	1705	N	1055	-0-	-650	-0-	159	1	896	2	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	234	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	207	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	133	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	134	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	653	-0-	-157	-0-	146	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	488	-0-	-318	-0-	87	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	182	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	143	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	175	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	656	1	657	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	820	-0-	-17	-0-	419	1	354	2	Y	43					43
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	38	1	643	2	Y	-0-			-0-
02	754	N	641	-0-	-113	-0-	35	1	606	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	36	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	Y	-0-			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	323	-0-	-421	-0-	13	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	611	-0-	-133	-0-	29	1	582	2	Y	-0-			-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	-0-			-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	Y	-0-			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-			-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	2	Y	-0-			-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1196	2	Y	-0-			-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1350	2	Y	-0-			-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	73	1	1302	2	Y	-0-			-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-			-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	66	1	1292	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	42	1	975	2	Y	-0-			-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-			-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	-0-			-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	79	1	1104	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	111	1	1878	2	Y	-0-			-0-
02	1856	N	1574	-0-	-282	-0-	86	1	1488	2	Y	-0-			-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	102	1	1897	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1218	-0-	-702	-0-	64	1	1154	2	Y	-0-			-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	105	1	1633	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1534	-0-	-386	-0-	75	1	1459	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	941	-0-	-330	-0-	39	1	902	2	Y	-0-			-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	98	1	2000	2	Y	-0-			-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	115	1	2030	2	Y	-0-			-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	95	1	1728	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	115	1	1606	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	143	1	2266	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2138	-0-	-37	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	149	1	2462	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1033	-0-	-1217	-0-	59	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1072	-0-	-1222	-0-	53	1	1019	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1180	-0-	-1070	-0-	74	1	1106	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	514	-0-	-540	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	132	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	148	1	2128	2	Y	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	152	1	2038	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	147	1	1741	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	156	1	1926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 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	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	109	1	1848	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1884	-0-	-117	-0-	103	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	96	1	1780	2	Y	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	102	1	1835	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	116	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1253	-0-	-762	-0-	52	1	1201	2	Y	-0-					-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	100	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	109	1	1917	2	Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	Y	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	103	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	122	1	1709	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 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	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					21
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1940	2	4	9	N	4					25
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					25
04	2160	N	1507	-0-	-653	-0-	1507	2			N	-0-					25
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					25
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	1793	2			N	-0-					25
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					25
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					25
*09	1800	N	1581	-0-	-219	-0-	1581	2			N	-0-	25	7			-0-
*10	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1289	2	88	9	N	80	80	1			-0-
11	2040	N	1440	-0-	-600	-0-	450	1	990	2	N	-0-					-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1386	2	N	58					58
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 21,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 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	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	57	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	53	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	53	1	976	2	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	45	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	251	-0-	-772	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	45	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	135	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	133	1	2290	2	Y	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2322	2	Y	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	130	1	2344	2	Y	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	2	Y	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2303	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2542	N	1104	-0-	-1438	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2607	-0-	-214	-0-	122	1	2485	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2106	-0-	-324	-0-	113	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	98	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	128	1	2322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	160	1	2239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2921	-0-	-675	-0-	163	1	2758	2	Y	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	173	1	2981	2	Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	171	1	3169	2	Y	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	171	1	3065	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	194	1	3023	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	159	1	3109	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2132	-0-	-1247	-0-	89	1	2043	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	161	1	3280	2	Y	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	177	1	3109	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	147	1	2819	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	160	1	2889	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	220	1	3069	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	5	1	106	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2668	-0-	-432	1049	2668	2			N	-0-					1
02	3319	X	2270	-0-	-1049	-0-	2270	2			N	-0-					1
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					1
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					1
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					1
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					1
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					1
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					1
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					1
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					1
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	439	1	965	2	N	12					13
							13	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	332	1	2265	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 23,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	750	N	557	-0-	-193	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	95	1	761	2	N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	36	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	54	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	546	-0-	-229	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	156	1	2823	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1426	-0-	-341	-0-	80	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1444	-0-	-122	-0-	79	1	1362	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	65	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	63	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	816	-0-	-734	-0-	49	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1400	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1240	N	920	-0-	-320	-0-	38	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	73	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	68	1	1237	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	78	1	1095	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

01	930	N	318	-0-	-612	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3514	-0-	514	514	185	1	3329	2	Y	-0-					-0-
05	1500	N	986	-0-	-514	-0-	59	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	276	-0-	-2328	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	141	1	2884	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1982	-0-	-1528	-0-	107	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	1242	-0-	-1698	-0-	65	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1476	-0-	-1562	-0-	99	1	1377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

01	775	N	707	-0-	-68	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	667	-0-	-58	-0-	37	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	607	-0-	-168	-0-	31	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	34	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	24	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	713	-0-	-397	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	53	1	964	2	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	86	1	1453	2	Y	-0-			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	Y	-0-			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	32	1	566	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	607	-0-	-106	-0-	37	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	26	1	516	2	Y	-0-			-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	71	1	1624	2	Y	-0-			-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	126	1	2569	2	Y	-0-			-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	71	1	1348	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	727	-0-	-451	-0-	49	1	678	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1990	-0-	-56	-0-	111	1	1879	2	Y	-0-			-0-
02	1885	N	1855	-0-	-30	-0-	102	1	1753	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	101	1	1871	2	Y	-0-			-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	122	1	1897	2	Y	-0-			-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	678	-0-	-1306	-0-	28	1	650	2	Y	-0-			-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	107	1	2177	2	Y	-0-			-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1890	2	Y	-0-			-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1763	2	Y	-0-			-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	104	1	1873	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 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	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	2	Y	-0-			-0-
02	1044	N	1017	-0-	-27	-0-	56	1	961	2	Y	-0-			-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	55	1	993	2	Y	-0-			-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-			-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	742	-0-	-343	-0-	31	1	711	2	Y	-0-			-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	2	Y	-0-			-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-			-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-			-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	-0-			-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	74	1	1031	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 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	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					28
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					28
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					28
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					28
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					28
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					28
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					28
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					28
*09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-	28	7			-0-
*10	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	923	1	2031	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	341	1	2330	2	N	10					10
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	1921	-0-	-652	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2185	-0-	-450	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	28	1	2511	2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	31	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	31	1	2084	2	N	-0-					-0-
09	2550 N	1427	-0-	-1123	-0-	30	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	31	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	2040 N	1656	-0-	-384	-0-	538	1	1118	2	N	-0-					-0-
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	261	1	1568	2	N	35					35
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 23,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 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	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	7			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 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	1054 N	486	-0-	-568	-0-	486	2			N	-0-					66
02	841 N	346	-0-	-495	-0-	346	2			N	-0-					66
03	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					66
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					66
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					66
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					66
07	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					66
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					66
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					66
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					66
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	348	1	765	2	N	7					73
						8	9									
12	1085 N	913	-0-	-172	-0-	117	1	796	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 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	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					27
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					27
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					27
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					27
05	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					27
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					27
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	18	1	2451	2	N	-0-					27
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	31	1	2829	2	N	-0-					27
*09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	30	1	2337	2	N	-0-	27	7			-0-
*10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	31	1	2358	2	N	-0-					-0-
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	854	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	364	1	2271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 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	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	229	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	313	1	1619	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	283	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	262	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	294	1	1263	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	329	1	1140	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	281	1	1293	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	284	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	489	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	323	1	1399	2	Y	-0-					-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	1413	1	1417	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3100	N	3152	-0-	52	52	1707	1	1445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					13
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					13
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					13
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					13
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					13
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					13
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					13
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					13
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	13	7			-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	176	1	1200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	31	1	2597	2	N	-0-					84
02	2436	X	2033	-0-	-403	-0-	29	1	2004	2	N	-0-					84
03	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	31	1	2493	2	N	-0-					84
04	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	30	1	2148	2	N	-0-					84
05	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	31	1	1815	2	N	-0-					84
06	2430	N	1788	-0-	-642	-0-	30	1	1758	2	N	-0-					84
07	2263	N	1560	-0-	-703	-0-	31	1	1529	2	N	-0-					84
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	31	1	2598	2	N	-0-					84
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	30	1	2005	2	N	-0-					84
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-					84
11	2520	N	1676	-0-	-844	-0-	524	1	1086	2	N	60	2	8			142
							66	9									
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	320	1	1975	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 25,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					23
02	2233	N	2122	-0-	-111	-0-	2122	2			N	-0-					23
03	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-					23
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	2223	2			N	-0-					23
05	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	1978	2			N	-0-					23
06	2160	N	1696	-0-	-464	-0-	29	1	1667	2	N	-0-					23
07	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	31	1	2256	2	N	-0-					23
08	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	31	1	1908	2	N	-0-					23
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	30	1	2064	2	N	-0-	23	7			-0-
*10	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	6	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	771	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	275	1	1665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	129	1	2319	2	Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	80	1	1568	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	731	-0-	-664	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	881	-0-	-769	-0-	47	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1	1098	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	538	-0-	-206	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	672	-0-	-348	-0-	35	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	509	-0-	-421	-0-	34	1	475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					27
02	1595	N	702	-0-	-893	-0-	702	2			N	-0-					27
03	1302	N	438	-0-	-864	-0-	438	2			N	-0-					27
04	1020	N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-					27
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					27
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					27
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					27
08	1550	N	339	-0-	-1211	-0-	339	2			N	-0-					27
*09	1650	N	385	-0-	-1265	-0-	385	2			N	-0-	27	7			-0-
*10	682	N	216	-0-	-466	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	330	N	52	-0-	-278	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	47	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 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	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	31	1	3669	2	Y	-0-					34
02	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	29	1	3536	2	Y	-0-					34
03	3844	X	2474	-0-	-1370	-0-	31	1	2443	2	Y	-0-					34
04	3570	X	2983	-0-	-587	-0-	30	1	2953	2	Y	-0-					34
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	31	1	5027	2	Y	-0-					34
06	3690	X	2015	-0-	-1675	-0-	30	1	1985	2	Y	-0-					34
07	3813	X	2014	-0-	-1799	-0-	31	1	1983	2	Y	-0-					34
08	2852	X	1872	-0-	-980	-0-	31	1	1841	2	Y	-0-					34
*09	2760	X	953	-0-	-1807	-0-	30	1	923	2	Y	-0-	34	7			-0-
*10	2852	X	1606	-0-	-1246	-0-	31	1	1575	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	827	-0-	-1183	-0-	279	1	547	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2015	X	1364	-0-	-651	-0-	197	1	1130	2	Y	34					34
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 28,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	232	N	18	-0-	-214	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	267	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	275	1	1421	2	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	285	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	258	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	326	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	372	1	1291	2	Y	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	327	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	309	1	1355	2	Y	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	318	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	305	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	1414	1	1418	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3298	-0-	198	198	1786	1	1512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

01	3379	X	2540	-0-	-839	-0-	31	1	2496	2	N	12					38
							13	9									
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	29	1	3353	2	N	12					50
							13	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	31	1	3128	2	N	-0-					50
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	30	1	3215	2	N	-0-					50
05	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	31	1	2981	2	N	3					53
							3	9									
06	3270	X	2751	-0-	-519	-0-	30	1	2718	2	N	3	3	8			53
							3	9									
07	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	31	1	2374	2	N	-0-					53
08	3348	X	2053	-0-	-1295	-0-	31	1	2022	2	N	-0-					53
09	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	30	1	2938	2	N	21	2	8			72
							23	9									
10	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	31	1	2611	2	N	25					97
							28	9									
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	1053	1	2249	2	N	13					110
							14	9									
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	465	1	2961	2	N	5					115
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1705	-0-	-1209	-0-	1705	2			N	-0-					74
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					74
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					74
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					74
05	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			N	-0-					74
06	3420 X	2929	-0-	-491	-0-	2929	2			N	-0-					74
07	3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	2347	2			N	-0-					74
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					74
*09	3090 X	2932	-0-	-158	-0-	2932	2			N	-0-	33	7			41
*10	3193 X	1841	-0-	-1352	-0-	1757	2	84	9	N	76	117	1			-0-
11	3420 X	1414	-0-	-2006	-0-	442	1	972	2	N	-0-					-0-
*12	3534 X	2579	-0-	-955	-0-	327	1	2232	2	N	18					18
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 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	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	N	2					142
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-	11	1			131
03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					131
04	1650 X	1632	-0-	-18	-0-	1628	2	4	9	N	4	4	8			131
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	14	9	N	13					144
06	1650 X	1466	-0-	-184	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			144
07	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					144
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					144
*09	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	1351	2	1	9	N	1	50	7	1	8	94
*10	1705 N	1084	-0-	-621	-0-	1084	2			N	-0-	94	1			-0-
11	1650 N	1260	-0-	-390	-0-	394	1	866	2	N	-0-					-0-
*12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	224	1	1528	2	N	45					45
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 21,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					4
02	2465 X	2280	-0-	-185	-0-	2280	2			N	-0-					4
03	2635 X	2277	-0-	-358	-0-	2277	2			N	-0-					4
04	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	2304	2			N	-0-					4
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					4
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					4
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					4
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	26	1	4389	2	N	-0-					4
*09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	30	1	3253	2	N	-0-	4	7			-0-
*10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	31	1	3102	2	N	-0-					-0-
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1107	1	2369	2	N	-0-					-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	483	1	3084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 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	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					2
02	1044	N	849	-0-	-195	-0-	849	2			N	-0-					2
03	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	2			N	-0-					2
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					2
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					2
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					2
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					2
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					2
09	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-					2
10	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			N	-0-					2
11	1020	N	474	-0-	-546	-0-	164	1	296	2	N	13					15
							14	9									
12	682	N	491	-0-	-191	-0-	90	1	401	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	114	-0-	-413	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	265	-0-	-170	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	440	-0-	-366	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	399	-0-	-381	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	136	-0-	-125	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	674	-0-	-163	-0-	32	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	533	-0-	-217	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	531	-0-	-244	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 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	1550 X	1095	-0-	-455	-0-	31	1	1064	2	N	-0-					28
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	29	1	1403	2	N	-0-					28
03	2015 N	1178	-0-	-837	-0-	31	1	1147	2	N	-0-					28
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	2	N	-0-					28
05	1519 N	307	-0-	-1212	-0-	31	1	276	2	N	-0-					28
06	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	30	1	1068	2	N	-0-					28
07	1271 N	705	-0-	-566	-0-	18	1	687	2	N	-0-					28
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					28
09	1110 N	731	-0-	-379	-0-	731	2			N	-0-					28
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					28
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	296	1	584	2	N	-0-					28
12	744 N	666	-0-	-78	-0-	112	1	554	2	N	-0-	28	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 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	3131 X	2622	-0-	-509	-0-	2622	2			Y	-0-					56
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					56
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					56
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					56
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3681	2	46	9	Y	42					98
06	2700 X	2261	-0-	-439	-0-	2261	2			Y	-0-					98
07	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2			Y	-0-					98
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					98
*09	3060 X	2648	-0-	-412	-0-	2648	2			Y	-0-	98	7			-0-
*10	3162 X	2801	-0-	-361	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	964	1	2121	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	361	1	2463	2	Y	97					97
						107	9									

TOTAL GAS PROD: 35,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1756	-0-	-848	-0-	1756	2			N	-0-					1
02	2349 X	2046	-0-	-303	-0-	2046	2			N	-0-					1
03	2325 X	2066	-0-	-259	-0-	2066	2			N	-0-					1
04	2250 X	2020	-0-	-230	-0-	2020	2			N	-0-					1
05	2325 X	1979	-0-	-346	-0-	1978	2	1	9	N	1					2
06	2130 X	1732	-0-	-398	-0-	1732	2			N	-0-					2
07	2201 X	1779	-0-	-422	-0-	1779	2			N	-0-					2
08	2077 X	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			N	-0-					2
*09	2010 X	1774	-0-	-236	-0-	1774	2			N	-0-	2	7			-0-
*10	1984 X	1583	-0-	-401	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1920 X	1522	-0-	-398	-0-	476	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	1984 X	1746	-0-	-238	-0-	223	1	1523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3172	-0-	-238	-0-	177	1	2995	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	581	-0-	-2609	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	413	-0-	-2997	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	489	-0-	-2811	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	734	-0-	-2676	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	327	-0-	-2733	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	322	-0-	-298	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	593	-0-	-151	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	679	-0-	-41	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	490	-0-	-223	-0-	33	1	457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-909	-0-	51	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	895	-0-	-758	-0-	49	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	858	-0-	-661	-0-	44	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	659	-0-	-181	-0-	32	1	625	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	104	1	2123	2	Y	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	453	-0-	-508	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	93	1	1686	2	Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	107	1	1500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 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	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	324	1	714	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	344	1	2347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-4419	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	1682 X	790	-0-	-892	-0-	43	1	747	2	Y	-0-			-0-
03	899 X	740	-0-	-159	-0-	38	1	702	2	Y	-0-			-0-
04	810 X	695	-0-	-115	-0-	37	1	658	2	Y	-0-			-0-
05	837 X	687	-0-	-150	-0-	41	1	646	2	Y	-0-			-0-
06	810 X	638	-0-	-172	-0-	31	1	607	2	Y	-0-			-0-
07	837 X	708	-0-	-129	-0-	29	1	679	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	400	-0-	-282	-0-	19	1	381	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	98	-0-	-532	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	66	-0-	-647	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	254	-0-	-7	-0-	14	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 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	2325	X	943	-0-	-1382	-0-	31	1	912	2	N	-0-					2
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	29	1	3151	2	N	-0-					2
03	2325	X	1483	-0-	-842	-0-	31	1	1452	2	N	-0-					2
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	30	1	817	2	N	-0-					2
05	2325	X	865	-0-	-1460	-0-	31	1	834	2	N	-0-					2
06	2250	X	1731	-0-	-519	-0-	24	1	1707	2	N	-0-					2
07	2325	X	810	-0-	-1515	-0-	810	2			N	-0-					2
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					2
*09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-	2	7			-0-
*10	1798	X	1472	-0-	-326	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1454	-0-	-796	-0-	475	1	979	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1295	-0-	-1030	-0-	193	1	1102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					1
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					1
03	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	2103	2			Y	-0-					1
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					1
05	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	2038	2			Y	-0-					1
06	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	28	1	1773	2	Y	-0-					1
07	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	31	1	1829	2	Y	-0-					1
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	31	1	2124	2	Y	-0-					1
*09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	30	1	1730	2	Y	-0-	1	7			-0-
*10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	31	1	1695	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	594	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	259	1	1558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

01	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	31	1	1296	2	N	-0-					50
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	29	1	1814	2	N	-0-					50
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	20	1	1713	2	N	-0-					50
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					50
05	1984	N	1394	-0-	-590	-0-	1394	2			N	-0-					50
06	1680	N	930	-0-	-750	-0-	8	1	922	2	N	-0-					50
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					50
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					50
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	50	7			-0-
*10	2325	N	1428	-0-	-897	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	535	1	1110	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	187	1	1064	2	N	32					32
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3512	-0-	-704	-0-	196	1	3316	2	Y	-0-					-0-
02	3741 X	3318	-0-	-423	-0-	182	1	3136	2	Y	-0-					-0-
03	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	165	1	3053	2	Y	-0-					-0-
04	3870 X	3195	-0-	-675	-0-	168	1	3027	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	211	1	3287	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	162	1	3158	2	Y	-0-					-0-
07	3534 X	2316	-0-	-1218	-0-	96	1	2220	2	Y	-0-					-0-
08	3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	111	1	2264	2	Y	-0-					-0-
09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	213	1	3738	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	3130	-0-	-373	-0-	156	1	2974	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	120	1	2172	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	1145	-0-	-2389	-0-	76	1	1069	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

01	434 N	341	-0-	-93	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	128	-0-	-182	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

01	T. A.	1617	-0-	1617	6661	90	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1324	-0-	1324	7985	73	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	2069	-0-	2069	10054	106	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	11404 X	1350	-0-	-10054	-0-	71	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	128	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	130	1	2527	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2077 X	1108	-0-	-969	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	2341	2	Y	-0-					-0-
09	2460 N	1505	-0-	-955	-0-	81	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	-0-					-0-
11	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	149	1	2698	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	69	1	961	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 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	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	179	1	3018	2	Y	-0-					-0-
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	164	1	2829	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	145	1	2688	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	153	1	2739	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2177	-0-	-923	-0-	131	1	2046	2	Y	-0-					-0-
06	3000 X	2857	-0-	-143	-0-	139	1	2716	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3100 X	1931	-0-	-1169	-0-	80	1	1851	2	Y	-0-					-0-
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	146	1	2967	2	Y	-0-					-0-
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	163	1	2868	2	Y	-0-					-0-
10	2945 X	2587	-0-	-358	-0-	129	1	2457	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3000 X	2573	-0-	-427	-0-	135	1	2436	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	176	1	2451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	4437	-0-	4437	7791	4437	2			N	-0-					1
02	14B2 EXT	3616	-0-	3616	11407	3616	2			N	-0-					1
03	14B2 EXT	3210	-0-	3210	14617	3210	2			N	-0-					1
04	16888 X	2271	-0-	-14617	-0-	2271	2			N	-0-					1
05	4433 X	2364	-0-	-2069	-0-	2364	2			N	-0-					1
06	4290 X	1303	-0-	-2987	-0-	1303	2			N	-0-					1
07	3875 X	3206	-0-	-669	-0-	3206	2			N	-0-					1
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					1
*09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-	1	7			-0-
*10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2433	-0-	-1467	-0-	760	1	1672	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4030 X	1674	-0-	-2356	-0-	214	1	1460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 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	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	713 N	390	-0-	-323	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	2	Y	-0-					-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	2	Y	-0-					-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	1497	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 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	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					12
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					12
03	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			Y	-0-					12
04	2040 N	1370	-0-	-670	-0-	1370	2			Y	-0-					12
05	2108 N	1588	-0-	-520	-0-	1588	2			Y	-0-					12
06	1950 N	1500	-0-	-450	-0-	1500	2			Y	-0-					12
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					12
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					12
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					12
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					12
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	497	1	1093	2	Y	1	1	8			12
						1	9									
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	218	1	1487	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 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	2139 N	1814	-0-	-325	-0-	101	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	117	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	102	1	1889	2	Y	-0-					-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	2294 N	2024	-0-	-270	-0-	122	1	1902	2	Y	-0-					-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	99	1	1933	2	Y	-0-					-0-
07	2015 N	1563	-0-	-452	-0-	65	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	98	1	1996	2	Y	-0-					-0-
09	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	2040 N	1837	-0-	-203	-0-	96	1	1741	2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	118	1	1643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1031	2	Y	-0-					-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	578	-0-	-383	-0-	24	1	550	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	1209 N	257	-0-	-952	-0-	12	1	244	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	930 N	179	-0-	-751	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	209	-0-	-380	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 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	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					138
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					138
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					138
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					138
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					138
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					138
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					138
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					138
*09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	41	7			97
*10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-	97	1			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	384	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1	1229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1027	-0-	-75	-0-	56	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	53	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	61	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	51	1	985	2	N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	107	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	90	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	58	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	68	1	954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					103
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					103
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					103
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					103
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					103
06	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					103
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					103
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					103
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	103	7			-0-
*10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	214	1	404	2	N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	125	1	643	2	N	63					63
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					26
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					26
03	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			N	-0-					26
04	660	N	179	-0-	-481	-0-	179	2			N	-0-					26
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					26
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					26
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					26
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					26
*09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-	26	7			-0-
*10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	493	-0-	-707	-0-	154	1	339	2	N	-0-					-0-
*12	961	N	38	-0-	-923	-0-	3	1	18	2	N	15					15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1153	-0-	-1637	-0-	1153	2			N	-0-					64
02	2610	N	1077	-0-	-1533	-0-	1077	2			N	-0-					64
03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					64
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2			N	-0-					64
05	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					64
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					64
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					64
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					64
*09	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-	64	7			-0-
*10	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	983	-0-	-157	-0-	307	1	676	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	531	-0-	-492	-0-	68	1	463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	755	-0-	-733	-0-	42	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1711	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	72	1	1344	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	390	-0-	-330	-0-	21	1	369	2	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	94	1	1467	2	Y	-0-			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	Y	-0-			-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-			-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	844	-0-	-626	-0-	45	1	799	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	237	-0-	-569	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	86	1	1555	2	Y	-0-			-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1514	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1170	-0-	-132	-0-	65	1	1105	2	Y	-0-			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	832	-0-	-377	-0-	43	1	789	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	831	-0-	-309	-0-	44	1	787	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	62	1	975	2	Y	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-			-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	2	Y	-0-			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	66	1	1338	2	Y	-0-			-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	854	-0-	-496	-0-	45	1	809	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	765	-0-	-506	-0-	51	1	714	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 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	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	114	1	1919	2	Y	-0-					-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	104	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	963	-0-	-928	-0-	49	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1155	-0-	-735	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1953 N	955	-0-	-998	-0-	57	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	55	1	1264	2	Y	-0-					-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-					-0-
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	2	Y	-0-					-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1868	2	Y	-0-					-0-
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	132	1	1839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	683	-0-	-127	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	571	-0-	-209	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	531	-0-	-244	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	67	-0-	-503	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	54	-0-	-783	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

01	2015 X	1696	-0-	-319	-0-	1696	2			Y	-0-					2
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					2
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					2
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					2
05	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			Y	-0-					2
06	1560 N	1379	-0-	-181	-0-	1379	2			Y	-0-					2
07	1612 N	1422	-0-	-190	-0-	1422	2			Y	-0-					2
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					2
*09	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			Y	-0-	2	7			-0-
*10	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1425	-0-	-165	-0-	445	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	188	1	1281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	706	-0-	-19	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	38	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	30	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	33	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	744	-0-	-93	-0-	50	1	694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1433	-0-	-799	-0-	1433	2			Y	-0-					1
02	1682	N	1536	-0-	-146	-0-	1536	2			Y	-0-					1
03	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			Y	-0-					1
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					1
05	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1456	2			Y	-0-					1
06	1500	N	1225	-0-	-275	-0-	1225	2			Y	-0-					1
07	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1372	2			Y	-0-					1
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					1
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-	1	7			-0-
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	796	-0-	-734	-0-	249	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	167	1	1138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2286	-0-	-349	-0-	2286	2			N	-0-					39
02	2465	X	1708	-0-	-757	-0-	1708	2			N	-0-					39
03	2666	X	2225	-0-	-441	-0-	2225	2			N	-0-					39
04	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					39
05	2666	X	2166	-0-	-500	-0-	2166	2			N	-0-					39
06	2220	X	2106	-0-	-114	-0-	2106	2			N	-0-					39
07	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	2333	2			N	-0-					39
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					39
*09	2400	X	2262	-0-	-138	-0-	2262	2			N	-0-	39	7			-0-
*10	2325	X	1896	-0-	-429	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	974	1	2078	2	N	-0-					-0-
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	391	1	2459	2	N	15					15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165					N	7					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

01	1116	N	630	-0-	-486	-0-	630	2			Y	-0-							59
02	1131	N	897	-0-	-234	-0-	897	2			Y	-0-							59
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			Y	-0-							59
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-							59
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			Y	-0-							59
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	442	2			Y	-0-							59
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-							59
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-							59
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	931	2	59	9	Y	54	88	1	25	7			-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-							-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	358	1	720	2	Y	-0-							-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	164	1	907	2	Y	12							12
							13	9											

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					137
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	226	2			N	-0-					137
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					137
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					137
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					137
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	N	-0-					137
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	9	1	188	2	N	-0-					137
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-					137
*09	240	N	25	-0-	-215	-0-	1	1	24	2	N	-0-	137	7			-0-
*10	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	17					17
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 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	3100	N	3274	-0-	174	174	3274	2			N	-0-					30
02	2137	N	1963	-0-	-174	-0-	1963	2			N	-0-					30
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					30
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					30
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					30
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					30
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					30
08	2232	X	507	-0-	-1725	-0-	507	2			N	-0-					30
*09	2160	X	1468	-0-	-692	-0-	1468	2			N	-0-	30	7			-0-
*10	2232	N	763	-0-	-1469	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	674	1	1482	2	N	-0-					-0-
*12	1519	N	1035	-0-	-484	-0-	129	1	881	2	N	23					23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 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	248	N	217	-0-	-31	-0-	12	1	205	2	N	-0-					225
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					225
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					225
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					225
05	1240	N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					225
06	990	N	259	-0-	-731	-0-	14	1	245	2	N	-0-					225
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-					225
08	961	N	316	-0-	-645	-0-	17	1	299	2	N	-0-					225
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					225
10	403	N	255	-0-	-148	-0-	14	1	241	2	N	-0-	225	7			-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	6	1	232	2	N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					12
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					12
03	1612	N	789	-0-	-823	-0-	789	2			N	-0-					12
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					12
05	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	2			N	-0-					12
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	16	1	1891	2	N	-0-					12
07	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					12
08	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	31	1	1253	2	N	-0-					12
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	-0-	12	7			-0-
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	31	1	2349	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	398	1	809	2	N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	243	1	1444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1421	-0-	-1989	-0-	1421	2			N	-0-					5
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					5
03	3317	X	1428	-0-	-1889	-0-	1428	2			N	-0-					5
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					5
05	3410	X	2821	-0-	-589	-0-	20	1	2801	2	N	-0-					5
06	3300	X	1712	-0-	-1588	-0-	30	1	1682	2	N	-0-					5
07	3410	X	37	-0-	-3373	-0-	31	1	6	2	N	-0-					5
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	31	1	4497	2	N	-0-					5
*09	3300	X	2080	-0-	-1220	-0-	30	1	2050	2	N	-0-	5	7			-0-
*10	2821	X	1758	-0-	-1063	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2573	-0-	-727	-0-	803	1	1767	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3410	X	1999	-0-	-1411	-0-	255	1	1744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	-0-	-323	-0-	824	2			N	-0-					18
02	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					18
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					18
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					18
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					18
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					18
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					18
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	N	5	23	7			-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	529	1	1164	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	164	1	1119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 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	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
09	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	331	1	728	2	N	-0-			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	241	1	1642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	31	1	4105	2	N	-0-					51
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	29	1	2898	2	N	-0-					51
03	2511 X	2404	-0-	-107	-0-	31	1	2366	2	N	6					57
						7	9									
04	2430 X	2310	-0-	-120	-0-	30	1	2280	2	N	-0-					57
05	2511 X	2440	-0-	-71	-0-	31	1	2409	2	N	-0-					57
06	2430 X	2192	-0-	-238	-0-	30	1	2162	2	N	-0-					57
07	2511 X	2346	-0-	-165	-0-	31	1	2315	2	N	-0-					57
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	31	1	2642	2	N	-0-					57
*09	2370 X	2092	-0-	-278	-0-	30	1	2018	2	N	40	75	1	22	7	-0-
						44	9									
*10	2449 X	2306	-0-	-143	-0-	31	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2280	-0-	-150	-0-	733	1	1545	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	345	1	2142	2	N	12					12
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					1
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					1
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					1
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					1
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					1
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					1
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					1
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	1	7			-0-
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	231	1	509	2	N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	142	1	2466	2	N	-0-					-0-
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	188	1	3379	2	N	-0-					-0-
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	170	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	162	1	2923	2	N	-0-					-0-
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	184	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	3001	2	N	-0-					-0-
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	67	1	2794	2	N	-0-					-0-
*12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	N	33					33
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 35,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	274	1	3717	2	N	-0-					16
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	467	1	3235	2	N	-0-					16
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	499	1	3880	2	N	-0-					16
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	483	1	3313	2	N	-0-					16
05	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	499	1	3823	2	N	-0-					16
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	209	1	3165	2	N	-0-					16
07	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	243	1	3895	2	N	-0-					16
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	250	1	3460	2	N	161	69	1			108
						177	9									
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	237	1	3262	2	N	-0-					108
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	261	1	3966	2	N	-0-					108
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	102	1	3021	2	N	25	4	8			129
						28	9									
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	215	1	3210	2	N	20					149
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 45,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

01	186 X	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	296	1	651	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	126	1	857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					5
02	2958 X	1762	-0-	-1196	-0-	1762	2			N	-0-					5
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					5
04	3030 X	563	-0-	-2467	-0-	563	2			N	-0-					5
05	3131 X	2001	-0-	-1130	-0-	2001	2			N	-0-					5
06	3330 X	2170	-0-	-1160	-0-	2170	2			N	-0-					5
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					5
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					5
*09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-	5	7			-0-
*10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	1072	1	2291	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	453	1	2880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-293	-0-	761	2			N	-0-					71
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					71
03	1302	N	809	-0-	-493	-0-	809	2			N	-0-					71
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					71
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					71
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					71
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					71
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					71
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	71	7			-0-
*10	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	262	1	576	2	N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	114	1	776	2	N	67					67
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	2278	2	N	-0-					27
02	2813	X	2656	-0-	-157	-0-	29	1	2627	2	N	-0-					27
03	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	31	1	2651	2	N	-0-					27
04	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	30	1	2540	2	N	1					28
							1	9									
05	2852	X	2323	-0-	-529	-0-	31	1	2292	2	N	-0-					28
06	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	30	1	2641	2	N	-0-					28
07	2852	X	1810	-0-	-1042	-0-	31	1	1779	2	N	-0-					28
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	29	1	2732	2	N	-0-					28
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2172	2	123	9	N	112	57	1	83	7	-0-
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	662	1	1389	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3214	-0-	114	114	429	1	2716	2	N	63					63
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 29,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					13
02	2900 N	3220	-0-	320	320	3220	2			N	-0-					13
03	2082 N	1762	-0-	-320	-0-	1762	2			N	-0-					13
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					13
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					13
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					13
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					13
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					13
09	1290 X	755	-0-	-535	-0-	755	2			N	-0-					13
10	1333 X	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-					13
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	404	1	888	2	N	23	3	8			33
						25	9									
12	1333 X	1298	-0-	-35	-0-	166	1	1132	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 22,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	118	1	108	2	N	-0-					78
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	182	1	264	2	N	-0-					78
03	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2			N	-0-					78
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					78
05	465 N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					78
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	95	1	165	2	N	-0-					78
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					78
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	122	1	153	2	N	-0-					78
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	126	1	162	2	N	-0-	78	7			-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	81	1	55	2	N	-0-					-0-
*11	270 N	198	-0-	-72	-0-	77	1	114	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	70	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	360	N	51	-0-	-309	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	2	N	-0-					-0-
12	403	N	5	-0-	-398	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 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	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					3
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					3
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					3
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					3
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					3
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					3
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					3
*09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	3	7			-0-
*10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	531	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	194	1	1323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					1
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					1
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					1
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2			N	-0-					1
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					1
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					1
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					1
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					1
*09	1380	N	1032	-0-	-348	-0-	1032	2			N	-0-	1	7			-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	503	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	231	1	1367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					1
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					1
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					1
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					1
06	840	N	685	-0-	-155	-0-	685	2			N	-0-					1
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					1
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					1
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					1
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					1
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	476	1	1046	2	N	19					20
							21	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	166	1	1132	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1821	-0-	-209	-0-	29	1	1792	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	31	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	30	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	1750	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	31	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	31	1	1681	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	30	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	633	-0-	-1041	-0-	31	1	602	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1026	-0-	-624	-0-	29	1	997	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	135	1	1147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					2
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					2
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					2
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					2
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					2
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					2
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					2
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					2
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					2
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					2
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	348	1	766	2	N	15					17
							17	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	271	1	1852	2	N	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	-0-	-571	-0-	824	2			N	-0-					67
02	1015	N	836	-0-	-179	-0-	836	2			N	-0-					67
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-					67
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					67
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					67
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					67
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					67
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					67
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	67	7			-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	346	1	760	2	N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	166	1	1130	2	N	33					33
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					2
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					2
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					2
04	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	2			N	-0-					2
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					2
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					2
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					2
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					2
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	2	7			-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	293	1	646	2	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	146	1	994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	63	-0-	-805	-0-	63	2			N	-0-					30
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					30
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					30
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					30
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					30
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					30
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					30
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					30
09	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					30
10	3100 N	3270	-0-	170	170	3270	2			N	-0-					30
11	3000 N	4051	-0-	1051	1221	1231	1	2709	2	N	101	3	8			128
						111	9									
12	3100 N	4420	-0-	1320	2541	564	1	3852	2	N	4					132
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	2170	2	N	-0-					113
02	1537 N	917	-0-	-620	-0-	29	1	888	2	N	-0-					113
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	31	1	2081	2	N	20					133
						22	9									
04	2130 N	1877	-0-	-253	-0-	30	1	1845	2	N	2	1	8			134
						2	9									
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	2	N	-0-					134
06	2070 N	1754	-0-	-316	-0-	30	1	1724	2	N	-0-					134
07	1953 N	1727	-0-	-226	-0-	31	1	1696	2	N	-0-					134
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	2	N	-0-					134
*09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	2	N	15	123	1	26	7	-0-
						17	9									
*10	1736 N	1284	-0-	-452	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*11	1740 N	1419	-0-	-321	-0-	464	1	955	2	N	-0-					-0-
*12	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	209	1	1213	2	N	22					22
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 19,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2086	-0-	-2223	-0-	117	1	1969	2	Y	-0-					-0-
02	4031	X	3822	-0-	-209	-0-	209	1	3613	2	Y	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	237	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3789	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	222	1	3468	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4092	-0-	-78	-0-	200	1	3890	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4309	X	2605	-0-	-1704	-0-	109	1	2496	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3373	-0-	-1246	-0-	158	1	3215	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	184	1	3239	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3336	-0-	-880	-0-	166	1	3170	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3355	-0-	-725	-0-	176	1	3179	2	Y	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	254	1	3546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	566	-0-	-334	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	461	-0-	-469	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	602	-0-	-268	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	362	-0-	-165	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					2
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					2
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					2
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					2
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					2
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					2
07	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	2			N	-0-					2
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					2
*09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-	2	7			-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	810	N	517	-0-	-293	-0-	162	1	355	2	N	-0-					-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	172	1	1174	2	N	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 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	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	638	N	611	-0-	-27	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	611	-0-	-412	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	990	N	678	-0-	-312	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	319	1	701	2	N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	816	2	N	22					22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

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	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 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	3100 N	2488	-0-	-612	4354	430	1	2058	2	N	-0-					229
02	2900 N	2156	-0-	-744	3610	312	1	1844	2	N	-0-					229
03	3100 N	2297	-0-	-803	2807	226	1	2071	2	N	-0-					229
04	3000 N	2190	-0-	-810	1997	483	1	1707	2	N	-0-					229
05	3100 N	1971	-0-	-1129	868	201	1	1770	2	N	-0-					229
06	1987 N	1119	-0-	-868	-0-	148	1	971	2	N	-0-					229
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	200	1	1877	2	N	-0-					229
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	196	1	1702	2	N	-0-					229
*09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	205	1	1755	2	N	-0-	229	7			-0-
*10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	195	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1608	-0-	-222	-0-	55	1	1553	2	N	-0-					-0-
*12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	75	1	2070	2	N	70					70
						77	9									

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

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	7			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

01	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					74
02	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					74
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					74
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					74
05	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					74
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					74
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					74
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					74
*09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	74	7			-0-
*10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	501	1	1101	2	N	-0-					-0-
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	266	1	1818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					25
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					25
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					25
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					25
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					25
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					25
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					25
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	25	7			-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	275	1	605	2	N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	103	1	700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

01	5735	X	4415	-0-	-1320	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	2405	-0-	-2960	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3883	-0-	-1852	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4206	-0-	-54	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	1727	-0-	-2675	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4149	-0-	-111	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3752	-0-	-448	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4051	-0-	-692	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3996	-0-	-594	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3882	-0-	-861	-0-	323	1	3559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					32
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					32
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					32
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					32
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					32
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					32
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					32
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					32
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					32
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	281	1	618	2	N	25					57
							28	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	159	1	1085	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	2	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	31	1	10717	2	N	-0-					1
02	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	29	1	9160	2	N	-0-					1
03	5022	X	797	-0-	-4225	-0-	31	1	766	2	N	-0-					1
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	30	1	11663	2	N	-0-					1
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	11	1	8732	2	N	-0-					1
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					1
07	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	19	1	9387	2	N	-0-					1
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	31	1	8484	2	N	-0-					1
*09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	30	1	6432	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4415	-0-	-445	-0-	4412	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	528	1	5812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	8164	-0-	-5569	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
02	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
03	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9376	-0-	-644	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10290	-0-	-1211	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10873	-0-	-257	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10028	-0-	-1473	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9887	-0-	-1056	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	7982	-0-	-2878	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9958	-0-	-1264	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9184	-0-	-1676	-0-	9181	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	10013	X	9759	-0-	-254	-0-	812	1	8947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-1307	-0-	31	1	57	2	N	-0-					-0-
02	1305	X	29	-0-	-1276	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	31	1	8748	2	N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	30	1	3684	2	N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	30	1	3457	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	31	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	31	1	3338	2	N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	30	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	301	1	3318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	31	1	3959	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	1818	-0-	-1662	-0-	29	1	1789	2	N	-0-					-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	31	1	4021	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3066	-0-	-534	-0-	30	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	1952	-0-	-1768	-0-	31	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	30	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	31	1	3048	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	31	1	3280	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	10	1	3375	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2976	-0-	-744	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	25	1	3440	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	295	1	2914	2	N	25					25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 38,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 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	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	31	1	17497	2	N	-0-					-0-
02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	29	1	18202	2	N	-0-					-0-
03	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	31	1	17364	2	N	-0-					-0-
04	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	30	1	16553	2	N	-0-					-0-
05	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	31	1	18292	2	N	-0-					-0-
06	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	30	1	14596	2	N	-0-					-0-
07	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	31	1	17805	2	N	-0-					-0-
08	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	31	1	15315	2	N	-0-					-0-
09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	10	1	14457	2	N	-0-					-0-
10	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11353	-0-	-497	-0-	13	1	11334	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	1361	1	14653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1119	-0-	-90	-0-	61	1	1058	2	N	-0-					155
02	1247	N	1191	-0-	-56	-0-	1191	2			N	-0-					155
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					155
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					155
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					155
06	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	59	1	1063	2	N	-0-					155
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	58	1	1199	2	N	-0-					155
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	2	N	-0-	123	1			32
09	1110	N	856	-0-	-254	-0-	45	1	811	2	N	-0-					32
10	1271	N	967	-0-	-304	-0-	52	1	915	2	N	-0-					32
11	1080	N	747	-0-	-333	-0-	17	1	719	2	N	10					42
							11	9									
12	899	N	765	-0-	-134	-0-	42	1	723	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3910	-0-	-275	-0-	31	1	3865	2	N	13					154
							14	9									
02	3973	X	3650	-0-	-323	-0-	29	1	3597	2	N	22	16	1			160
							24	9									
03	4247	X	3309	-0-	-938	-0-	31	1	3278	2	N	-0-					160
04	4110	X	3756	-0-	-354	-0-	30	1	3713	2	N	12	11	8			161
							13	9									
05	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	31	1	3656	2	N	7					168
							8	9									
06	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	30	1	3561	2	N	14	14	8			168
							15	9									
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	31	1	4629	2	N	-0-					168
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	31	1	4092	2	N	-0-					168
09	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	30	1	3498	2	N	89	187	1	6	8	64
							98	9									
10	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	31	1	3357	2	N	-0-					64
11	4500	X	4019	-0-	-481	-0-	1270	1	2728	2	N	19	3	8			80
							21	9									
12	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	517	1	3320	2	N	26					106
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 45,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 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	5363	X	2896	-0-	-2467	-0-	468	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	3254	-0-	-3996	-0-	377	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	2241	-0-	-5509	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	2650	-0-	-4850	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2639	-0-	-721	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2798	-0-	-674	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	249	1	2744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 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	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	464	N	443	-0-	-21	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2		N	-0-			-0-
05	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2		N	-0-			-0-
06	690 N	527	-0-	-163	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-			-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10	713 N	503	-0-	-210	-0-	503	2		N	-0-			-0-
11	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 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	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1	1			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	327	-0-	-169	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	600 N	290	-0-	-310	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	620 N	300	-0-	-320	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

01	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1421 N	1394	-0-	-27	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	927	-0-	-393	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 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	2666	X	2271	-0-	-395	-0-	2270	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1444	-0-	-1284	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2515	-0-	-305	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2586	-0-	-234	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 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	3100	N	16513	-0-	13413	25777	16507	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2900	N	12167	-0-	9267	35044	12167	2			N	-0-					-0-
03	45222	X	10178	-0-	-35044	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
04	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	86	-0-	-255	-0-	85	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 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	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1329	-0-	-531	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	1701	-0-	-549	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1018	-0-	-749	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	673	-0-	-1067	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1624	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

01	1271 N	558	-0-	-713	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1073 N	953	-0-	-120	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	881	-0-	-469	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	567	-0-	-549	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	563	-0-	-787	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	899 N	525	-0-	-374	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 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	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-306	-0-	840	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1073	N	923	-0-	-150	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	960	N	649	-0-	-311	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4115	-0-	1015	1544	4114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2900	N	4140	-0-	1240	2784	4140	2			N	-0-					-0-
03	7741	X	4957	-0-	-2784	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1193	-0-	-54	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

01	3193 X	3123	-0-	-70	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2883	-0-	-104	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2728	-0-	-403	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2161	-0-	-929	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	1342	-0-	-1851	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	1494	-0-	-1699	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2153	-0-	-697	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	911	-0-	-670	-0-	911	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	319	-0-	-239	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	406 N	335	-0-	-71	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

01	2325 X	1747	-0-	-578	-0-	1744	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2030 N	1916	-0-	-114	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1825	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1922 N	1700	-0-	-222	-0-	1698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	5149	-0-	-28	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	957	N	861	-0-	-96	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	870	N	182	-0-	-688	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	930	N	106	-0-	-824	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	750	N	116	-0-	-634	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4301	-0-	1201	1201	4301	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3805	-0-	805	2006	3805	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3036	-0-	-64	1942	3036	2			N	-0-					-0-
08	4832	X	2890	-0-	-1942	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	2			N	-0-					-0-
09	2471	N	2290	-0-	-181	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1323	-0-	-568	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1712	-0-	-202	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1345	-0-	-484	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1247	N	994	-0-	-253	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

01	1860 N	1096	-0-	-764	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
02	1653 N	1350	-0-	-303	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	174	N	96	-0-	-78	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	540	N	105	-0-	-435	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25					25
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					25
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					25
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					25
05	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-					25
06	360	N	97	-0-	-263	-0-	97	2			N	-0-					25
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					25
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					25
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					25
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					25
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 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	2728	X	1054	-0-	-1674	-0-	1050	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3100	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	2058	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2753	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	X	2427	-0-	-573	-0-	2425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3100	X	2145	-0-	-955	-0-	2144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2670	X	1644	-0-	-1026	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1472	-0-	-1287	-0-	1469	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 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	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	203	N	122	-0-	-81	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	570	N	29	-0-	-541	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2770	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1775	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	335	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2	2	1			25
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					25
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	N	3	3	1			25
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	1			25
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3	3	8			25
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1	1	8			25
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			25
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					25
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					25
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	900	2	156	9	N	142	141	1	1	8	25
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					27
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1320	-0-	-757	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1513	-0-	-440	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1316	-0-	-604	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	986	2		N	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	577	-0-	-446	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	990 N	727	-0-	-263	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2		N	-0-			-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1256	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

01	2635 N	2074	-0-	-561	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2262 N	2178	-0-	-84	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2459	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6128	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6333	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5995	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6164	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6842	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
12	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5317	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1382	-0-	-261	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1322	-0-	-70	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	754	N	646	-0-	-108	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	810	N	599	-0-	-211	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3768	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					242
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					242
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					242
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					242
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					242
06	1020	N	781	-0-	-239	-0-	781	2			N	-0-					242
07	1054	N	471	-0-	-583	-0-	471	2			N	-0-					242
08	992	N	450	-0-	-542	-0-	450	2			N	-0-					242
09	780	N	383	-0-	-397	-0-	383	2			N	-0-					242
10	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	2			N	-0-					242
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					242
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 10,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1416	-0-	-568	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1856	N	1789	-0-	-67	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	1401	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-				-0-
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-				-0-
08	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-				-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 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	3844 X	3132	-0-	-712	-0-	3108	2	24	9	N	22	22	1			-0-
02	3596 X	2700	-0-	-896	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3054	-0-	-449	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3488	2	14	9	N	13	13	1			-0-
05	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	2656	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3627 X	3046	-0-	-581	-0-	3039	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3627 X	3202	-0-	-425	-0-	3190	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3510 X	3329	-0-	-181	-0-	3323	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	3222	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2897	-0-	-544	-0-	2887	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					58
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	708	2			N	-0-					58
03	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					58
04	870 N	88	-0-	-782	-0-	88	2			N	-0-					58
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					58
06	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					58
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					58
08	930 N	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					58
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					58
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					58
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					58
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 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	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-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2475	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5185	-0-	2085	9628	5185	2			N	-0-					-0-
02	14374	X	4746	-0-	-9628	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 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	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1815	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1830 N	1383	-0-	-447	-0-	1376	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1800 N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1774	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 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	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	928 N	615	-0-	-313	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	879	-0-	-361	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1772	-0-	-398	-0-	1770	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2001 N	2000	-0-	-1	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1830	-0-	-300	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 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	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1847	-0-	-96	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 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	1085	N	736	-0-	-349	-0-	735	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4397	-0-	1297	1297	4396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	3185	-0-	85	1382	3178	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3000	N	2694	-0-	-306	1076	2690	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4224	X	3148	-0-	-1076	-0-	3145	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3012	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	539	-0-	-143	-0-	536	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	680	-0-	-340	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	800	-0-	-220	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	651	-0-	-369	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	655	-0-	-399	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1500	-0-	-540	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2201	N	925	-0-	-1276	-0-	924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1860	N	836	-0-	-1024	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1958	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2241	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 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	1426	N	121	-0-	-1305	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	841	N	75	-0-	-766	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	93	-0-	-1085	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3974	-0-	874	874	3970	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3433	-0-	333	333	3433	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	1901	-0-	-333	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	2			N	-0-					-0-
10	2860	X	2595	-0-	-265	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 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	3813	X	829	-0-	-2984	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
02	3567	X	2824	-0-	-743	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2651	-0-	-945	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	1243	-0-	-2237	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2407	-0-	-1189	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2334	-0-	-576	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	1331	-0-	-1335	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2340	X	1878	-0-	-462	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2201	-0-	-139	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2194	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 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	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	841	N	804	-0-	-37	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	558	N	34	-0-	-524	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3630	-0-	530	530	3629	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	157	-0-	-46	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	722	-0-	-239	-0-	722	2		N	-0-			-0-
02	783 N	416	-0-	-367	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2		N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
05	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2		N	-0-			-0-
06	840 N	620	-0-	-220	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07	837 N	653	-0-	-184	-0-	653	2		N	-0-			-0-
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	630 N	333	-0-	-297	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 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	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	638	N	558	-0-	-80	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2366	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	1813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1504	-0-	-294	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	868	-0-	-1116	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	842	-0-	-460	-0-	842	2		N	-0-			-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	836	-0-	-394	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	978	-0-	-510	-0-	978	2		N	-0-			-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
02	1827 N	1693	-0-	-134	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	1611	-0-	-669	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1780	-0-	-140	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1162	-0-	-512	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	802	-0-	-968	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	918	-0-	-222	-0-	918	2		N	-0-			-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	1638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1830	N	334	-0-	-1496	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	206	-0-	-1685	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	163	-0-	-1427	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 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	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2		N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
03	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2		N	-0-			-0-
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	512	2		N	-0-			-0-
05	713 N	368	-0-	-345	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	540 N	280	-0-	-260	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 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	2232 N	171	-0-	-2061	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	261	-0-	-1798	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2160 N	1982	-0-	-178	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1311	-0-	-828	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1750	-0-	-1195	-0-	1747	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2242	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2492	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	2322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2480 N	2305	-0-	-175	-0-	2303	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2430 N	2118	-0-	-312	-0-	2117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325 N	1932	-0-	-393	-0-	1931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2220 N	1919	-0-	-301	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	1929	-0-	-272	-0-	1927	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 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	3565 X	3085	-0-	-480	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	3124	-0-	-211	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	2241	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3348 X	2749	-0-	-599	-0-	2748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3240 X	2476	-0-	-764	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3348 X	662	-0-	-2686	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3227	-0-	-223	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3567	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1645	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1494	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 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	744	N	532	-0-	-212	-0-	531	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	696	N	669	-0-	-27	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	630	N	390	-0-	-240	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	450	N	32	-0-	-418	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 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	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2052	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1201	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1138	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1235	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1326	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	1189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

01	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	755	-0-	-347	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	977	-0-	-511	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-778	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1078	-0-	-565	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	581	-0-	-919	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1323	-0-	-630	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3415	-0-	315	315	3415	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3058	-0-	58	373	3058	2			Y	-0-					-0-
12	2319	N	1946	-0-	-373	-0-	1945	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 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	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1501	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1260	N	959	-0-	-301	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1488	N	918	-0-	-570	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1620	N	976	-0-	-644	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	571	-0-	-731	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	485	-0-	-685	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	20	-0-	-1189	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1840	-0-	-1322	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2321	-0-	-550	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2257	-0-	-688	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2089	-0-	-671	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1202	-0-	-45	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	994	-0-	-339	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

01	4247	X	3261	-0-	-986	-0-	3260	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3973	X	3832	-0-	-141	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4118	-0-	-129	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3725	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4092	X	3817	-0-	-275	-0-	3816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	3821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	3974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4123	X	3070	-0-	-1053	-0-	3069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3840	X	3597	-0-	-243	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3384	-0-	-925	-0-	3383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3884	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	1270	-0-	-1179	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	1276	-0-	-1173	-0-	1274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3289	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3187	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

01	1922 N	1086	-0-	-836	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2170 N	1419	-0-	-751	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1800 N	1432	-0-	-368	-0-	1431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 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	1240	N	717	-0-	-523	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	537	-0-	-478	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	496	-0-	-589	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	3415	-0-	315	315	3414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	2846	-0-	-254	61	2845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1977	N	1916	-0-	-61	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1186	-0-	-333	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	835	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1560	N	544	-0-	-1016	-0-	543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	187	-0-	-1270	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 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	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2240	-0-	-573	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2246	-0-	-664	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	417	-0-	-2590	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	504	-0-	-1806	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 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	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	961	-0-	-465	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	359	-0-	-901	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 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	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	1711 N	1321	-0-	-390	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	709	-0-	-1430	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1018	-0-	-1052	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1426 N	951	-0-	-475	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	473	-0-	-829	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

01	1643 N	446	-0-	-1197	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	1410	-0-	-40	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	625	-0-	-801	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1546	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2232 N	1393	-0-	-839	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1054	-0-	-682	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4208	-0-	1208	1208	4208	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3506	-0-	406	1614	3506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1814	-0-	-263	-0-	1813	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1381	-0-	-359	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1736 N	1046	-0-	-690	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2280 N	1073	-0-	-1207	-0-	1071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1426 N	1116	-0-	-310	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1620 N	1327	-0-	-293	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	2	8			-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	2	2	8			-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	2	2	8			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	1	8			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1	8			-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

01	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2471	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2850	X	2264	-0-	-586	-0-	2261	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	2886	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 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	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

01	2542 N	2006	-0-	-536	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	2610 N	2087	-0-	-523	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	1875	-0-	-605	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	1887	-0-	-345	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1760	-0-	-280	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

01	2666 X	1183	-0-	-1483	-0-	1182	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1160 N	751	-0-	-409	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2400 N	2205	-0-	-195	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2325 N	1977	-0-	-348	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	1393	-0-	-827	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	2418 N	830	-0-	-1588	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	841	-0-	-1079	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	741	-0-	-685	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	812 N	570	-0-	-242	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	870 N	615	-0-	-255	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	116	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	217	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 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	1147	N	797	-0-	-350	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	681	-0-	-450	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	897	-0-	-312	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	605	-0-	-445	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	819	-0-	-390	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	662	-0-	-388	-0-	661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1116	N	771	-0-	-345	-0-	770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1085	N	850	-0-	-235	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1080	N	845	-0-	-235	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1116	N	897	-0-	-219	-0-	896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 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	3100	N	2361	-0-	-739	3814	2361	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2083	-0-	-817	2997	2083	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2132	-0-	-968	2029	2132	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1803	-0-	-1197	832	1803	2			N	-0-					-0-
05	2691	N	1859	-0-	-832	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1705	-0-	-365	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1294	-0-	-535	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
03	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
05	1705 N	1132	-0-	-573	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	738	-0-	-732	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
12	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 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	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1027	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	870 N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	990 N	840	-0-	-150	-0-	839	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	979	-0-	-251	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-1014	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	221	-0-	-939	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	264	-0-	-1007	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	232	-0-	-1028	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	347	-0-	-986	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	392	-0-	-688	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	375	-0-	-989	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	339	-0-	-1025	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	337	-0-	-983	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	484	-0-	-880	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1440	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1304	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1622	-0-	-672	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					-0-
11	2992	N	2984	-0-	-8	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3527	-0-	-503	-0-	3372	2	155	9	N	141	4	1	170	7	-0-
02	3770	X	3763	-0-	-7	-0-	3757	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	4030	X	3652	-0-	-378	-0-	3650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3810	X	3401	-0-	-409	-0-	3399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4030	X	2537	-0-	-1493	-0-	2536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3900	X	2223	-0-	-1677	-0-	2222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4030	X	1858	-0-	-2172	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3658	X	2422	-0-	-1236	-0-	2421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3390	X	2350	-0-	-1040	-0-	2349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2	N	-0-			-0-
02	377	N	67	-0-	-310	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

01	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2	N	-0-			-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1463	-0-	-149	-0-	1460	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1508	N	773	-0-	-735	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	834	-0-	-778	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1702	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 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	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2125	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1433	-0-	-637	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	882	-0-	-1040	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 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	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	957	N	924	-0-	-33	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 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	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	754	N	109	-0-	-645	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	870	N	720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 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	775	N	498	-0-	-277	-0-	497	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1073	N	522	-0-	-551	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	615	-0-	-532	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	690	-0-	-420	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	82	-0-	-353	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 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	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2		N	-0-			-0-
06	900 N	679	-0-	-221	-0-	679	2		N	-0-			-0-
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2		N	-0-			-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

01	4867 X	4340	-0-	-527	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
02	4553 X	3916	-0-	-637	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	3906	-0-	-961	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3421	-0-	-989	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3860	-0-	-604	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3653	-0-	-547	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	4005	-0-	-180	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3392	-0-	-514	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3237	-0-	-513	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3092	-0-	-907	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	2824	-0-	-1046	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	2946	-0-	-1053	-0-	2946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 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	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	1920 X	1468	-0-	-452	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

01	2201 X	861	-0-	-1340	-0-	858	2	3	9	N	3	65	7	3	8	-0-
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3175	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000 N	3413	-0-	413	413	3410	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3100 N	3739	-0-	639	1052	3733	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5010 X	3958	-0-	-1052	-0-	3954	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4230	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4576	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1496	-0-	-333	-0-	1494	2	2	9	N	2	2	1			1
02	1682	N	849	-0-	-833	-0-	849	2			N	-0-					1
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					1
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	1	1			1
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			1
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8			1
07	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1663	2			N	-0-					1
08	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1712	2	2	9	N	2	2	8			1
09	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1631	2	1	9	N	1	1	8			1
10	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8			1
11	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-					1
12	1674	N	1072	-0-	-602	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 18,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310	N	1986	-0-	-324	-0-	1985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2139	N	1701	-0-	-438	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	1650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	1305	X	678	-0-	-627	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	857	-0-	-538	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	547	-0-	-803	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	683	-0-	-712	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	698	-0-	-652	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3258	-0-	258	276	3258	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3671	-0-	571	847	3671	2			N	-0-					-0-
11	4480	X	3633	-0-	-847	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2584	-0-	-516	2434	2575	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2900 N	2602	-0-	-298	2136	2594	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3100 N	2489	-0-	-611	1525	2480	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3000 N	2475	-0-	-525	1000	2471	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3100 N	2493	-0-	-607	393	2487	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2428 N	2035	-0-	-393	-0-	2026	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2603	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2386	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2528	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

01	3627 X	1975	-0-	-1652	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	3393 X	3089	-0-	-304	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2598	-0-	-1029	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	1735	-0-	-1265	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2760	-0-	-557	-0-	2759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3210 X	2467	-0-	-743	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	1808	-0-	-1509	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2395	-0-	-364	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1194	-0-	-542	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3361	-0-	261	261	3361	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4997	-0-	1997	2258	4997	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4809	-0-	1709	3967	4809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1672	-0-	-64	-0-	1671	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1682 N	1609	-0-	-73	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

01	2294 X	1434	-0-	-860	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	2146 X	1382	-0-	-764	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1767 N	788	-0-	-979	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4085	-0-	985	985	4085	2			N	-0-					-0-
11	1456 N	471	-0-	-985	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2101	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2104	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2170	N	1763	-0-	-407	-0-	1760	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2130	N	1413	-0-	-717	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 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	2232 X	1769	-0-	-463	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	2088 X	1235	-0-	-853	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	2232 X	1291	-0-	-941	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	2100 X	907	-0-	-1193	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	803	-0-	-1274	-0-	801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1710 X	1593	-0-	-117	-0-	1590	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1333 X	756	-0-	-577	-0-	755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1302 X	836	-0-	-466	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590 X	1120	-0-	-470	-0-	1118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1643 X	586	-0-	-1057	-0-	585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1590 X	761	-0-	-829	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	1107	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

01	2046 N	839	-0-	-1207	-0-	838	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	945	-0-	-1070	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1059	-0-	-891	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	930 N	556	-0-	-374	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	586	-0-	-464	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	961 N	732	-0-	-229	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	540 N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

01	1829 N	1609	-0-	-220	-0-	1602	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2117 N	1629	-0-	-488	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1130	-0-	-606	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1830 N	1336	-0-	-494	-0-	1333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1350 N	994	-0-	-356	-0-	992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1519 N	951	-0-	-568	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	502	-0-	-998	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 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	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 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	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 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	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	580 N	423	-0-	-157	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1787	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	827	-0-	-478	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	267	-0-	-880	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	150	-0-	-1590	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	899	N	434	-0-	-465	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3818	-0-	818	1004	3818	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3807	-0-	707	1711	3807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2254	-0-	-505	-0-	2250	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2581	X	2570	-0-	-11	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2983	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2670	X	1570	-0-	-1100	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3100	X	1938	-0-	-1162	-0-	1937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	X	1292	-0-	-1808	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	X	1431	-0-	-1569	-0-	1430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	X	1549	-0-	-1396	-0-	1548	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3420	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 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	2263	N	1910	-0-	-353	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1984	N	1330	-0-	-654	-0-	1329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 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	2418	X	2301	-0-	-117	-0-	2300	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2640	N	2421	-0-	-219	-0-	2419	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2511	N	1786	-0-	-725	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2566	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3068	-0-	-502	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3182	-0-	-388	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2661	-0-	-749	-0-	2659	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	2997	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3596	X	2444	-0-	-1152	-0-	2443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3480	X	3118	-0-	-362	-0-	3116	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	3143	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3379	X	2218	-0-	-1161	-0-	2216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	3181	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3509	X	3019	-0-	-490	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3508	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	3364	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3630	X	2732	-0-	-898	-0-	2730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	3485	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	3529	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3510	X	2385	-0-	-1125	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3353	-0-	-67	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	827	-0-	-2304	-0-	826	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2929 X	2748	-0-	-181	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2223	-0-	-722	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	1422	-0-	-1428	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2476	-0-	-554	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	1567	-0-	-1564	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	522 N	407	-0-	-115	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 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	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2361	-0-	-17	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	450	3346	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3373	-0-	273	723	3373	2			N	-0-					-0-
09	4084	X	3361	-0-	-723	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2335	-0-	-424	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	2043	-0-	-45	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1323	-0-	-909	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1388	-0-	-862	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1182	-0-	-988	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1426	N	787	-0-	-639	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	2385	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2746	-0-	-354	94	2740	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1853	N	1759	-0-	-94	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1553	-0-	-431	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2564	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05	341 N	211	-0-	-130	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

01	2077 X	2073	-0-	-4	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
02	2030 X	1934	-0-	-96	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2216	-0-	-202	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	1574	-0-	-766	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
05	2418 X	2275	-0-	-143	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	1818	-0-	-312	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
07	2201 X	2094	-0-	-107	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
08	2263 X	1991	-0-	-272	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	1864	-0-	-326	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	2005	-0-	-258	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2344	-0-	-384	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2900 N	3044	-0-	144	144	3044	2			N	-0-					-0-
03	2997 N	2853	-0-	-144	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3069 X	2119	-0-	-950	-0-	2118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	2653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	2493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2970 X	2220	-0-	-750	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1723	-0-	-1346	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

01	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
02	3509 X	2364	-0-	-1145	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2132	-0-	-628	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
05	2542 X	2177	-0-	-365	-0-	2176	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2460 X	2407	-0-	-53	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2542 X	2232	-0-	-310	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
10	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3248	-0-	248	409	3248	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3514	-0-	414	823	3514	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3593	-0-	593	1416	3593	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3483	-0-	383	1799	3483	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3208	-0-	108	1907	3208	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2750	-0-	-250	1657	2750	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3615	-0-	515	2172	3615	2			N	-0-					-0-
11	5378 X	3206	-0-	-2172	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4312	-0-	-2105	-0-	4310	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6003 X	5399	-0-	-604	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	5761	-0-	-1169	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	5770	-0-	-1391	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	5862	-0-	-1299	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5595	-0-	-405	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5195	-0-	-757	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	4837	-0-	-923	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	4864	-0-	-995	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

01	1550 N	1049	-0-	-501	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	1090	-0-	-302	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1155	-0-	-855	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

01	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1081	-0-	-569	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1705 N	1044	-0-	-661	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5805	X	5083	-0-	-722	-0-	5075	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3964	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3643	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2490	X	1194	-0-	-1296	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3169	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1644	-0-	-154	-0-	1641	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1682	N	1664	-0-	-18	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	1319	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1767	N	1226	-0-	-541	-0-	1224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	1289	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

01	3348	X	1459	-0-	-1889	-0-	1457	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3132	X	2742	-0-	-390	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2887	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3425	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3182	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3240	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3441	X	2905	-0-	-536	-0-	2902	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	2987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2492	-0-	-763	-0-	2490	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1276	N	1259	-0-	-17	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1165	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1178	N	981	-0-	-197	-0-	980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1076	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

01	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 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	3100 N	2956	-0-	-144	2453	2949	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2900 N	2407	-0-	-493	1960	2407	2			N	-0-					-0-
03	4869 X	2909	-0-	-1960	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2056	-0-	-674	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	2576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2927	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2730 X	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1033	-0-	-641	-0-	1030	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1566 N	890	-0-	-676	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	685	-0-	-958	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	990 N	645	-0-	-345	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	961 N	682	-0-	-279	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	660 N	271	-0-	-389	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2065	-0-	-1035	2266	2064	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2900 N	1782	-0-	-1118	1148	1782	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2593	-0-	-507	641	2593	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2414	-0-	-586	55	2414	2			N	-0-					-0-
05	2546 N	2491	-0-	-55	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1298	-0-	-934	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 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	1240	X	914	-0-	-326	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	778	-0-	-431	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	881	-0-	-1134	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	792	-0-	-588	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2883	-0-	-279	-0-	2872	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2871	X	1705	-0-	-1166	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2353	-0-	-617	-0-	2347	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	2883	X	2581	-0-	-302	-0-	2574	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3060	X	2689	-0-	-371	-0-	2682	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3162	X	2743	-0-	-419	-0-	2739	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2837	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2700	X	1221	-0-	-1479	-0-	1220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2790	X	1670	-0-	-1120	-0-	1668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2760	X	2685	-0-	-75	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1559	-0-	-1293	-0-	1556	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1453	-0-	-1099	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2633	-0-	-487	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2415	-0-	-525	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1643 N	665	-0-	-978	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

01	5828 X	4001	-0-	-1827	-0-	3999	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4744	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5518 X	4500	-0-	-1018	-0-	4498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5340 X	3836	-0-	-1504	-0-	3834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5518 X	4506	-0-	-1012	-0-	4505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5084 X	4998	-0-	-86	-0-	4996	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4830 X	3701	-0-	-1129	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4735	-0-	-287	-0-	4733	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1328	-0-	-625	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1767	N	440	-0-	-1327	-0-	439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1287	-0-	-666	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1676	2			N	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1745	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1920	N	1601	-0-	-319	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 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	2852 X	1744	-0-	-1108	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	3052	-0-	-98	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2968	-0-	-287	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	1454	-0-	-1801	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2855	-0-	-295	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	623	-0-	-885	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1296	-0-	-474	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

01	4588 X	3896	-0-	-692	-0-	3892	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	4292 X	3562	-0-	-730	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4270	-0-	-318	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3977	-0-	-193	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4309 X	3542	-0-	-767	-0-	3541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4140 X	4088	-0-	-52	-0-	4086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	4128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4453	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4080 X	3932	-0-	-148	-0-	3931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4320 X	4132	-0-	-188	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	4260	-0-	-204	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1083	-0-	-367	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	905	-0-	-835	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3369	-0-	369	369	3369	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4582	-0-	1482	1851	4582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2094	-0-	-546	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2728	X	573	-0-	-2155	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2642	-0-	-86	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1711	-0-	-1017	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2104	-0-	-536	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1082	-0-	-1646	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 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	1054	N	831	-0-	-223	-0-	830	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	899	N	554	-0-	-345	-0-	553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	960	N	461	-0-	-499	-0-	460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	775	N	375	-0-	-400	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	713	N	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 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	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	1071	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	959	-0-	-622	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1421	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1674	N	820	-0-	-854	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 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	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	2			N	-0-					-0-
12	3089	N	2928	-0-	-161	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	695	-0-	-581	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	680	-0-	-684	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	813	-0-	-507	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 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	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					5
02	551	N	490	-0-	-61	-0-	490	2			N	-0-					5
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					5
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					5
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					5
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					5
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					5
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					5
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					5
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					5
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					5
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3775	-0-	775	775	3775	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3404	-0-	304	1079	3404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 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	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	957	N	952	-0-	-5	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2814	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	3185	-0-	285	285	3185	2			N	-0-					-0-
03	3043 N	2758	-0-	-285	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	2056	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

01	868 N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	71	-0-	-944	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1680 N	1309	-0-	-371	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1170	-0-	-566	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1711 N	1344	-0-	-367	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 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	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1686	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1152	-0-	-894	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1393	-0-	-437	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1553	-0-	-400	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	580	N	480	-0-	-100	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	606	-0-	-510	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	3646	-0-	746	746	3646	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2594	-0-	-506	240	2594	2			N	-0-					-0-
04	2227 N	1987	-0-	-240	-0-	1986	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1500 X	1349	-0-	-151	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	1427	-0-	-123	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 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	2046	X	1514	-0-	-532	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	609	N	576	-0-	-33	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	662	-0-	-361	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	630	N	330	-0-	-300	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	260	-0-	-1135	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	514	-0-	-836	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3065	-0-	-345	-0-	3064	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3190	X	2761	-0-	-429	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	2575	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2970	X	2565	-0-	-405	-0-	2564	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4320	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4225	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4164	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3961	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3911	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4410	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4052	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4043	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4114	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 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	1302	X	993	-0-	-309	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	858	-0-	-847	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	846	-0-	-983	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

01	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1852	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2175 X	525	-0-	-1650	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	635	-0-	-3116	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4150	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3901	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2722	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3751 X	1142	-0-	-2609	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	457	-0-	-3294	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	632	-0-	-2998	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	650	-0-	-3101	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	537	-0-	-2193	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	1147 X	576	-0-	-571	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 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	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	493 N	363	-0-	-130	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	354	-0-	-966	-0-	353	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

01	1209 N	627	-0-	-582	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	769	-0-	-285	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	982	-0-	-428	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	775 N	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	379	-0-	-644	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2552	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	748	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	990	N	813	-0-	-177	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	810	N	585	-0-	-225	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

01	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	966	-0-	-522	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	827	-0-	-661	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	815	-0-	-505	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	961	N	535	-0-	-426	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	234	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1085	-0-	-1023	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	999	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1675	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

01	2635 X	1756	-0-	-879	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2465 X	1995	-0-	-470	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	1537	-0-	-803	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2201 X	1613	-0-	-588	-0-	1612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2040 N	1513	-0-	-527	-0-	1512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3102	-0-	102	102	3101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100 N	3233	-0-	133	235	3232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000 N	2782	-0-	-218	17	2781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2964 X	2947	-0-	-17	-0-	2946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3956	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4244	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5355	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	374	-0-	-886	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-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: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 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	1178	N	33	-0-	-1145	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	24	-0-	-1116	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	N	23	-0-	-1589	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-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: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1218	N	966	-0-	-252	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1058	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1085	N	617	-0-	-468	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1085	N	582	-0-	-503	-0-	580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	793	-0-	-354	-0-	790	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3411	-0-	-743	-0-	3409	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4298	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4774	X	4258	-0-	-516	-0-	4256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	4201	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	4250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4805	X	4172	-0-	-633	-0-	4169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4290	X	4053	-0-	-237	-0-	4052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4200	X	3830	-0-	-370	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	3967	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					9
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					9
03	2635 N	2620	-0-	-15	-0-	2620	2			N	-0-					9
04	2730 N	2626	-0-	-104	-0-	2626	2			N	-0-					9
05	2728 N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			N	-0-					9
06	2550 N	2054	-0-	-496	-0-	2054	2			N	-0-					9
07	2728 N	2720	-0-	-8	-0-	2720	2			N	-0-					9
08	2573 N	2038	-0-	-535	-0-	2038	2			N	-0-					9
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					9
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					9
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					9
12	2387 N	1898	-0-	-489	-0-	1898	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 29,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

01	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5681	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5603	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5582	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	5130 X	5080	-0-	-50	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	4909	-0-	-392	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	4760	-0-	-370	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	5221	-0-	-80	-0-	5220	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	290 N	245	-0-	-45	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1222	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1305	N	833	-0-	-472	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1519	N	721	-0-	-798	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1080	N	927	-0-	-153	-0-	926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	607	-0-	-773	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	872	-0-	-238	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	522	-0-	-625	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	456	-0-	-594	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1899	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1375	-0-	-516	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 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	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1566 N	566	-0-	-1000	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1351	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1140 N	163	-0-	-977	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	823	-0-	-479	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

01	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1033	-0-	-455	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	990 N	822	-0-	-168	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1258	-0-	-571	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					138
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	410	2			N	-0-					138
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					138
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					138
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					138
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					138
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					138
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					138
09	450 N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					138
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					138
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					138
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3233	-0-	-3246	-0-	3230	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	6061	X	4874	-0-	-1187	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4295	-0-	-2184	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2129	-0-	-2461	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4534	-0-	-674	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5454	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5885	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5818	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5460	X	4627	-0-	-833	-0-	4626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5885	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 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	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3130	-0-	-869	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	2908	-0-	-833	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2700	-0-	-660	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	X	2262	-0-	-838	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2223	-0-	-987	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2662	-0-	-1523	-0-	2661	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

01	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1160	N	936	-0-	-224	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	733	-0-	-538	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1076	-0-	-846	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

01	992 N	660	-0-	-332	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3139	-0-	139	139	3139	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	306	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2387	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2059	N	1689	-0-	-370	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1635	-0-	-597	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1288	-0-	-1022	-0-	1287	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3896	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6099	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6702	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5994	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5244	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2270	-0-	-272	-0-	2268	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2378 X	2313	-0-	-65	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3708	-0-	708	708	3707	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100 N	3067	-0-	-33	675	3066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2970 X	2295	-0-	-675	-0-	2294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2542 X	2278	-0-	-264	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2460 X	2354	-0-	-106	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	1954	-0-	-588	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	591	-0-	-649	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	390	-0-	-870	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

01	3069 X	2314	-0-	-755	-0-	2306	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2784 X	2463	-0-	-321	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2614	-0-	-145	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2085	-0-	-825	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	1671	-0-	-1336	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	1577	-0-	-1333	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	1671	-0-	-1243	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1334 N	1111	-0-	-223	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1040	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178 N	997	-0-	-181	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1352	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

01	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1153	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	444	-0-	-666	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	456	-0-	-846	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-1254	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2779	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2525	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3717	-0-	717	717	3717	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2547	-0-	-553	164	2547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	426	-0-	-597	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	464	N	299	-0-	-165	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1653	-0-	-300	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1855	-0-	-262	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1148	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	959	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1364	N	898	-0-	-466	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1320	N	951	-0-	-369	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 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	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	232	N	178	-0-	-54	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	721	-0-	-395	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	780	N	98	-0-	-682	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-727	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1034	-0-	-909	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1345	-0-	-732	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1632	-0-	-378	-0-	1631	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2077	X	1921	-0-	-156	-0-	1920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1922	X	1686	-0-	-236	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			N	-0-					-0-
05	742	N	732	-0-	-10	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3177	-0-	77	3170	3177	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2842	-0-	-58	3112	2842	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3123	-0-	23	3135	3123	2			N	-0-					-0-
04	5854	X	2719	-0-	-3135	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2318	-0-	-52	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1591	-0-	-858	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1777	-0-	-672	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1285	-0-	-1085	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	5	-0-	-2444	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	11	-0-	-2299	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	233	-0-	-1100	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 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	1426	X	1086	-0-	-340	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2294	N	1678	-0-	-616	-0-	1676	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1031	-0-	-1015	-0-	1030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1912	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1606	-0-	-1990	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3364	X	1425	-0-	-1939	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1666	-0-	-1527	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	2287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3255	X	2134	-0-	-1121	-0-	2133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3150	X	1513	-0-	-1637	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2290	-0-	-4	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 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	3627	X	1907	-0-	-1720	-0-	1896	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	3364	X	2133	-0-	-1231	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2425	-0-	-1171	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1496	-0-	-1714	-0-	1488	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2697	X	2214	-0-	-483	-0-	2205	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2340	X	1925	-0-	-415	-0-	1915	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2418	X	1860	-0-	-558	-0-	1853	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2418	X	1548	-0-	-870	-0-	1540	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	2000	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1831	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2778	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 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	1023	N	888	-0-	-135	-0-	887	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	928	N	874	-0-	-54	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	846	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	859	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	783	N	578	-0-	-205	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	819	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	773	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	875	-0-	-895	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3768	-0-	768	768	3768	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1836	-0-	-768	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1290	-0-	-1620	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1347	-0-	-1660	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1513	-0-	-1397	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1629	-0-	-200	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 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	3069 X	2231	-0-	-838	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2552 X	2313	-0-	-239	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	1571	-0-	-1002	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	1951	-0-	-479	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2480 N	1732	-0-	-748	-0-	1731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1530 N	1387	-0-	-143	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2015 N	1192	-0-	-823	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1736 N	1205	-0-	-531	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1380 N	954	-0-	-426	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	775	-0-	-403	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-					-0-
12	2477 N	2114	-0-	-363	-0-	2113	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

01	1829 N	1492	-0-	-337	-0-	1490	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1094	-0-	-549	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1829 N	1330	-0-	-499	-0-	1329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1829 N	916	-0-	-913	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1740 N	677	-0-	-1063	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	731	-0-	-602	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	900 N	729	-0-	-171	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

01	837 N	808	-0-	-29	-0-	807	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	930 N	577	-0-	-353	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	899 N	508	-0-	-391	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	868 N	318	-0-	-550	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					114
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					114
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					114
04	1050	N	398	-0-	-652	-0-	398	2			N	-0-					114
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					114
06	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-					114
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					114
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					114
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					114
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					114
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					114
12	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 7,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1024	-0-	-340	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2684	-0-	-1749	-0-	2682	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4089	X	1538	-0-	-2551	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1047	-0-	-3045	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2566	-0-	-1064	-0-	2563	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	4134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	4288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4320	X	3818	-0-	-502	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	4085	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 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	3658 X	3040	-0-	-618	-0-	3037	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	3422 X	3417	-0-	-5	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	3385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3540 X	3533	-0-	-7	-0-	3530	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4236	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2097	-0-	-363	-0-	2096	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2604 N	1567	-0-	-1037	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310 N	867	-0-	-1443	-0-	866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2170 N	1709	-0-	-461	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	870 N	120	-0-	-750	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1	-0-	-1704	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	3100 N	3304	-0-	204	204	3304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

01	2077 N	1252	-0-	-825	-0-	1251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
03	1829 N	1174	-0-	-655	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	1705 N	1141	-0-	-564	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	907	-0-	-233	-0-	906	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1147 N	756	-0-	-391	-0-	755	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1800 N	920	-0-	-880	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1116 N	983	-0-	-133	-0-	981	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2546	-0-	-523	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2398	-0-	-270	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1673	-0-	-1489	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2140	-0-	-920	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1699	-0-	-1742	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1712	-0-	-1618	-0-	1711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441	X	1549	-0-	-1892	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1553	-0-	-1177	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1830	-0-	-61	-0-	1829	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					7
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					7
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					7
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					7
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					7
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					7
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					7
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					7
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					7
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

01	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1155	-0-	-759	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1624	-0-	-546	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1443	-0-	-727	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2713	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2460	N	1679	-0-	-781	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	1499	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	394	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	510	N	94	-0-	-416	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 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	2852	X	2113	-0-	-739	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2495	-0-	-57	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2688	-0-	-1125	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2191	-0-	-1499	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2153	-0-	-1660	-0-	2151	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 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	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1174	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1395	N	831	-0-	-564	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	906	-0-	-241	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1749	-0-	-1134	-0-	1748	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2697	X	424	-0-	-2273	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	483	-0-	-2400	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	925	-0-	-1865	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	381	-0-	-2254	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2640	N	1809	-0-	-831	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4201	-0-	1101	1101	4201	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2901	-0-	-99	1002	2901	2			N	-0-					-0-
12	2996	N	1994	-0-	-1002	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3252	-0-	152	152	3250	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1463	N	1311	-0-	-152	-0-	1309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1519	N	951	-0-	-568	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	698	-0-	-772	-0-	697	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1519	X	846	-0-	-673	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1470	X	883	-0-	-587	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1395	X	752	-0-	-643	-0-	751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	961	X	765	-0-	-196	-0-	764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	-371	-0-	2635	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2910	X	2117	-0-	-793	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3513	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 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	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1806	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-1013	-0-	907	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3155	-0-	155	155	3153	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2354	N	2199	-0-	-155	-0-	2197	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 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	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2476	-0-	-163	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1204	-0-	-1616	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1743	-0-	-1171	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	470	-0-	-2350	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	656	-0-	-2258	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2097	-0-	-723	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	956	-0-	-1741	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	899	N	525	-0-	-374	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 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	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2		N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2		N	-0-			-0-
05	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	2		N	-0-			-0-
10	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	2		N	-0-			-0-
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	614	-0-	-633	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 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	3906 X	2188	-0-	-1718	-0-	2187	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3785	-0-	-121	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3287	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3906 X	2458	-0-	-1448	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3340	-0-	-440	-0-	3339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3906 X	2051	-0-	-1855	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	1920	-0-	-1410	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3248	-0-	-193	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2889	-0-	-771	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	2578	-0-	-1204	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 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	837 N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	783 N	665	-0-	-118	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	837 N	167	-0-	-670	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	810 N	484	-0-	-326	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	837 N	252	-0-	-585	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	837 N	425	-0-	-412	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	810 N	350	-0-	-460	-0-	349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	837 N	84	-0-	-753	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	420 N	8	-0-	-412	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	3410	2	18	9	N	16	1	1			15
02	3509 X	3427	-0-	-82	-0-	3324	2	103	9	N	94					109
03	3534 X	3080	-0-	-454	-0-	3051	2	29	9	N	26					135
04	3420 X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					135
05	3565 X	3426	-0-	-139	-0-	3425	2	1	9	N	1	114	1			22
06	3450 X	3131	-0-	-319	-0-	3130	2	1	9	N	1	1	8			22
07	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3397	2			N	-0-					22
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	2	3	9	N	3					25
09	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3265	2			N	-0-					25
10	3441 X	3211	-0-	-230	-0-	3211	2			N	-0-					25
11	3360 X	2751	-0-	-609	-0-	2751	2			N	-0-					25
12	3472 X	1761	-0-	-1711	-0-	1761	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 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	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 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	3410 X	2354	-0-	-1056	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2683	-0-	-275	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2940	-0-	-5	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2515	-0-	-245	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2845	-0-	-100	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	2771	-0-	-546	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3056	-0-	-261	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3288	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

01	3348 X	3074	-0-	-274	-0-	3072	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3132 X	2820	-0-	-312	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2517	-0-	-831	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3056	-0-	-184	-0-	3055	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2970 X	2851	-0-	-119	-0-	2849	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3060 X	2093	-0-	-967	-0-	2092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069 X	2292	-0-	-777	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2850 X	2517	-0-	-333	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	2692	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

01	3782 X	2998	-0-	-784	-0-	2995	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	3538 X	3283	-0-	-255	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3144	-0-	-186	-0-	3142	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	3287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3510 X	3289	-0-	-221	-0-	3288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2607	-0-	-693	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	7	-0-	-5015	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	29	-0-	-4831	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	32	-0-	-4990	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 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	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2170 N	1737	-0-	-433	-0-	1736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2100 N	1372	-0-	-728	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1827 N	1624	-0-	-203	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1736 N	1168	-0-	-568	-0-	1166	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	1252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	1027	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1440 N	884	-0-	-556	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	961	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

01	5022 X	3696	-0-	-1326	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3905	-0-	-155	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3940	-0-	-50	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3933	-0-	-117	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3655	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	3277 X	3259	-0-	-18	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3049	-0-	-491	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2653	-0-	-1007	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	4007	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					46
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					46
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					46
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					46
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					46
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					46
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					46
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					46
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					46
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					46
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					46
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			46

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

01	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2001	N	1912	-0-	-89	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1475	-0-	-505	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2046	N	1342	-0-	-704	-0-	1341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1680	N	1086	-0-	-594	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1561	-0-	-392	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

01	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2706	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	3451	X	3066	-0-	-385	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3357	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3689	X	3056	-0-	-633	-0-	3055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4175	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1450 X	120	-0-	-1330	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	1054 X	118	-0-	-936	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	414	-0-	-1476	-0-	413	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3159	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	1731	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1890 X	1838	-0-	-52	-0-	1837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1953 X	1743	-0-	-210	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1890 X	1432	-0-	-458	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

01	620 N	573	-0-	-47	-0-	572	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	620 N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2105	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1721	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1336	-0-	-493	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1137	-0-	-633	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3850	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3484	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2741	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4011	-0-	-1166	-0-	4010	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4843	X	3767	-0-	-1076	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3329	-0-	-1848	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4072	-0-	-938	-0-	4071	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	4772	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4774	X	4356	-0-	-418	-0-	4352	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4620	X	4160	-0-	-460	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4179	-0-	-595	-0-	4178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4463	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 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	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3978	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	407	-0-	-733	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05	992 N	896	-0-	-96	-0-	896	2		N	-0-			-0-
06	810 N	674	-0-	-136	-0-	674	2		N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
08	899 N	351	-0-	-548	-0-	351	2		N	-0-			-0-
09	660 N	326	-0-	-334	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	868 N	453	-0-	-415	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

01	1643 N	747	-0-	-896	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	812	-0-	-769	-0-	812	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1080	-0-	-390	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1679	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3218	-0-	-502	-0-	3217	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3364	X	3004	-0-	-360	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3191	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3224	X	2236	-0-	-988	-0-	2235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3210	X	2708	-0-	-502	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 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	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	1407	-0-	-1899	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2332	-0-	-1202	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3120	-0-	-300	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1690	-0-	-449	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1418	-0-	-1806	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2565	-0-	-783	-0-	2564	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3240	X	2528	-0-	-712	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3098	-0-	-498	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 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	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	536	-0-	-634	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	432	-0-	-777	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	294	-0-	-726	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	290	N	163	-0-	-127	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3093	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2011	-0-	-479	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2339	-0-	-151	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1938	-0-	-635	-0-	1937	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 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	4092	X	55	-0-	-4037	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 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	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	6	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2215	-0-	-1505	-0-	2214	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4017	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	3565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3475	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	578	-0-	-1012	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	400	-0-	-1150	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1256	-0-	-424	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3549	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

01	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	580 N	301	-0-	-279	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	620 N	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

01	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2431	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1890 N	1639	-0-	-251	-0-	1637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2468	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 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	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	1704	-0-	-1458	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	1817	-0-	-1243	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	1429	-0-	-1733	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2312	-0-	-748	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	1759	-0-	-752	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	1899	-0-	-488	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	1467	-0-	-843	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	692	-0-	-1757	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

01	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1488	-0-	-20	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

01	589 N	249	-0-	-340	-0-	248	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	406 N	248	-0-	-158	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	278	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 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	2387 X	2338	-0-	-49	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2262 X	2261	-0-	-1	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2400 X	1848	-0-	-552	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	1633	-0-	-847	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	3784	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	261 N	117	-0-	-144	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 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	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	754 N	706	-0-	-48	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	728	-0-	-605	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	617	-0-	-493	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	484	-0-	-725	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 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	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2542 N	2534	-0-	-8	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2431	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2542 N	1296	-0-	-1246	-0-	1295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2542 N	1131	-0-	-1411	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2239	-0-	-303	-0-	2237	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 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	403 N	77	-0-	-326	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	992 N	23	-0-	-969	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	961 N	12	-0-	-949	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 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	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1380	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1189	N	1113	-0-	-76	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	781	-0-	-234	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	907	-0-	-1133	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1523	-0-	-430	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1171	-0-	-629	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	2			N	-0-					-0-
09	2713	N	2567	-0-	-146	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3725	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 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	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1038	-0-	-326	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	865	-0-	-365	-0-	864	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1364 N	682	-0-	-682	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3243	-0-	143	143	3243	2			N	-0-					-0-
06	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1519 X	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1470 X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1519 X	831	-0-	-688	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2784 X	2363	-0-	-421	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2491	-0-	-485	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2343	-0-	-537	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	1157	-0-	-1509	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	2430 X	1617	-0-	-813	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	1462	-0-	-1514	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	1354	-0-	-1526	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	1349	-0-	-1627	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 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	2201 N	1722	-0-	-479	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	2059 X	1992	-0-	-67	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	945 X	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 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	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3626	2	4	9	N	4	4	1			130
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					130
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					130
04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	N	2	2	1			130
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	2	2	9	N	2	2	8			130
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3834	2	2	9	N	2	2	8			130
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1	9	N	1	1	8			130
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4119	2	2	9	N	2	2	8			130
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4062	2	1	9	N	1	1	8			130
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1	9	N	1	1	8			130
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					130
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4105	2	2	9	N	2	2	8			130

TOTAL GAS PROD: 47,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 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	3813	X	2126	-0-	-1687	-0-	2123	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3857	X	2258	-0-	-1599	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	3614	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2898	-0-	-1225	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3538	-0-	-452	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	1474	-0-	-2649	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3203	-0-	-641	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-1325	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1299	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500 N	951	-0-	-549	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1112	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2303	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	1528	-0-	-692	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2486	-0-	-366	-0-	2485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760 X	2158	-0-	-602	-0-	2157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2852 X	2285	-0-	-567	-0-	2284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2666 X	2170	-0-	-496	-0-	2169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2400 X	2177	-0-	-223	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	1754	-0-	-466	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	2198	-0-	-96	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 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	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2291	N	1048	-0-	-1243	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1070	-0-	-1379	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1010	-0-	-610	-0-	1008	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3100	N	3453	-0-	353	353	3451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3000	N	2856	-0-	-144	209	2855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2769	N	2560	-0-	-209	-0-	2559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2449	X	2425	-0-	-24	-0-	2423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2449	X	2119	-0-	-330	-0-	2118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2562	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

01	2914	X	918	-0-	-1996	-0-	917	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2726	X	918	-0-	-1808	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2699	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2668	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 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	3100	N	2147	-0-	-953	2176	2147	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2739	-0-	-161	2015	2739	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2562	-0-	-538	1477	2562	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2330	-0-	-670	807	2330	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2314	-0-	-786	21	2314	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2128	-0-	-362	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 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	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1934	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2010	-0-	-842	-0-	2009	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2100	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	2019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2866	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2728 N	2474	-0-	-254	-0-	2473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760 N	2337	-0-	-423	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2648	-0-	-111	-0-	2646	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	900 N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 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	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

01	1116 N	276	-0-	-840	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1477	-0-	-600	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2280 N	1353	-0-	-927	-0-	1352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	101	2	128	9	N	116	133	7			35
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	217	2	40	9	N	36					71
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					71
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					71
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					71
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					71
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					71
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					71
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					71
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					71
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 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	2108	X	1504	-0-	-604	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1305	N	1121	-0-	-184	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1080	N	986	-0-	-94	-0-	985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1939	-0-	-634	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1777	-0-	-533	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1468	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02	2030	X	1800	-0-	-230	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1852	-0-	-158	-0-	1831	2	21	9	N	19	19	1			-0-
05	2077	X	2002	-0-	-75	-0-	1982	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	2010	X	897	-0-	-1113	-0-	874	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	2077	X	5	-0-	-2072	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	7	-0-	-1943	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	2	-0-	-2013	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-1402	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2204	X	546	-0-	-1658	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	2837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2493	-0-	-687	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760	X	2018	-0-	-742	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 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	1085	N	881	-0-	-204	-0-	880	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	512	-0-	-666	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	631	-0-	-826	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1429	-0-	-586	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4225	-0-	1125	3835	4223	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2900	N	3980	-0-	1080	4915	3980	2			N	-0-					-0-
03	8748	X	3833	-0-	-4915	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 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	3379	X	2730	-0-	-649	-0-	2729	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2987	X	2973	-0-	-14	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3184	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2962	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3015	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2936	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	2931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2955	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2970	X	2780	-0-	-190	-0-	2779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	2560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940	X	2624	-0-	-316	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2379	-0-	-566	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2861	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2980	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2460 N	2149	-0-	-311	-0-	2146	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2542 N	2004	-0-	-538	-0-	2002	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100 N	3218	-0-	118	118	3215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2779 N	2661	-0-	-118	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5704	-0-	-0-	-0-	5702	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5539 X	5533	-0-	-6	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	4612	-0-	-1118	-0-	4611	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5921 X	5851	-0-	-70	-0-	5850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5760 X	4713	-0-	-1047	-0-	4712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5952 X	5731	-0-	-221	-0-	5730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5670 X	4991	-0-	-679	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	6062	-0-	-262	-0-	6061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6120 X	5713	-0-	-407	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	3323	-0-	-3001	-0-	3322	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3332	-0-	232	232	3331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2032 N	1800	-0-	-232	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

01	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1972	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3325	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	3509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3570 X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3184	-0-	-474	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2900	-0-	-370	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2454	-0-	-894	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3520	2	45	9	N	41	41	1			-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2707	-0-	-858	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2715	-0-	-705	-0-	2686	2	29	9	N	26	26	1			-0-
05	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	4155	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4590	X	3596	-0-	-994	-0-	3560	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	4743	X	2275	-0-	-2468	-0-	2266	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	4185	X	1365	-0-	-2820	-0-	1358	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4050	X	1084	-0-	-2966	-0-	1081	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4185	X	921	-0-	-3264	-0-	919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3600	X	1539	-0-	-2061	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3300	2	34	9	N	31	31	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 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	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3118	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	3074	X	2791	-0-	-283	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2397	-0-	-783	-0-	2396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	2094	-0-	-936	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2976	X	2423	-0-	-553	-0-	2422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3030	X	2314	-0-	-716	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2890	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 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	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1403	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1560	N	1262	-0-	-298	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1058	-0-	-592	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1084	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 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	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	1427	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1740	N	1400	-0-	-340	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1523	-0-	-1087	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1446	-0-	-1189	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2833	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2812	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	2627	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	2701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2640	N	2409	-0-	-231	-0-	2408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2431	-0-	-569	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	2664	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2878	-0-	-563	-0-	2869	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3540	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3597	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3456	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3120	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3184	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3165	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	340	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	215	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4089	-0-	-1646	-0-	4088	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4102	-0-	-703	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2866	-0-	-1454	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3444	-0-	-803	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5130	X	4746	-0-	-384	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4659	-0-	-890	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4233	-0-	-1137	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4525	-0-	-1024	-0-	4524	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2502	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2378	N	2336	-0-	-42	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2302	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	2324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

01	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2647	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	2784	X	2162	-0-	-622	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	2735	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2680	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3327	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3449	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3078	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	2685	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2697	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2416	-0-	-560	-0-	2404	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 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	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1287	2	26	9	N	24	24	1			-0-
02	986	N	919	-0-	-67	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	790	-0-	-512	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	800	-0-	-460	-0-	779	2	21	9	N	19	19	1			-0-
05	992	N	684	-0-	-308	-0-	665	2	19	9	N	17	17	8			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1126	2	24	9	N	22	22	8			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1181	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	1140	N	761	-0-	-379	-0-	751	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1092	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	1050	N	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1270	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 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	1798	N	1250	-0-	-548	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1508	N	1270	-0-	-238	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	909	-0-	-424	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 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	1922	X	1798	-0-	-124	-0-	1787	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7115	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6615	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6000	X	5789	-0-	-211	-0-	5779	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6200	X	5772	-0-	-428	-0-	5766	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6200	X	5953	-0-	-247	-0-	5945	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	6000	X	5576	-0-	-424	-0-	5572	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6200	X	5303	-0-	-897	-0-	5299	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5790	X	5041	-0-	-749	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	5574	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 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	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	928 N	781	-0-	-147	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	1916	-0-	-394	-0-	1913	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2387 N	2041	-0-	-346	-0-	2035	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2310 N	1858	-0-	-452	-0-	1854	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2046 N	1705	-0-	-341	-0-	1699	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1559	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	1517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1504	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2161	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1972 N	1782	-0-	-190	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1872	-0-	-198	-0-	1870	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	1742	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770 N	1107	-0-	-663	-0-	1105	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2431	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2480 X	2179	-0-	-301	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2520 X	1931	-0-	-589	-0-	1929	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	2141	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2604 X	1892	-0-	-712	-0-	1890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2430 X	1881	-0-	-549	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	1750	-0-	-320	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

01	3627 X	1829	-0-	-1798	-0-	1829	2			N	-0-					21
02	3393 X	1368	-0-	-2025	-0-	1368	2			N	-0-					21
03	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					21
04	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7369	2	1	9	N	1	1	1			21
05	5115 X	4805	-0-	-310	-0-	4803	2	2	9	N	2	2	8			21
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5622	2	1	9	N	1	1	8			21
07	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					21
08	5115 X	4029	-0-	-1086	-0-	4026	2	3	9	N	3	3	8			21
09	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5283	2	1	9	N	1	1	8			21
10	5115 X	1688	-0-	-3427	-0-	1688	2			N	-0-					21
11	4950 X	3729	-0-	-1221	-0-	3729	2			N	-0-					21
12	5115 X	2678	-0-	-2437	-0-	2677	2	1	9	N	1	1	8			21

TOTAL GAS PROD: 53,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3172	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3322	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3440	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3469	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3046	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1885	N	1818	-0-	-67	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	1736	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1798	N	1487	-0-	-311	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	1851	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 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	5053	X	4192	-0-	-861	-0-	4191	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4321	X	4038	-0-	-283	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4340	-0-	-279	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3721	-0-	-749	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3780	-0-	-560	-0-	3779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4140	X	3520	-0-	-620	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2557	-0-	-1283	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 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	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	434	N	119	-0-	-315	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	203 N	65	-0-	-138	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	898	-0-	-1210	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1189 N	216	-0-	-973	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	262	-0-	-1691	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	870 N	295	-0-	-575	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2040 N	1853	-0-	-187	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1671	-0-	-437	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 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	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1045	-0-	-691	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	735	-0-	-915	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	923	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	900	N	796	-0-	-104	-0-	795	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1488	N	836	-0-	-652	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	1276	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1050	N	451	-0-	-599	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	604	-0-	-760	-0-	603	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2007	-0-	-2085	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3425	-0-	-403	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2120	-0-	-1507	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	1105	-0-	-2405	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	953	-0-	-2705	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	854	-0-	-2686	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	894	-0-	-2764	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
08	2108	X	997	-0-	-1111	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	954	-0-	-156	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
11	960	X	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	841	N	697	-0-	-144	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2246	-0-	-482	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	2552 X	2213	-0-	-339	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
03	2480 X	2150	-0-	-330	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
04	2340 X	2206	-0-	-134	-0-	2205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
06	2280 X	1816	-0-	-464	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

01	3534 X	694	-0-	-2840	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	1113	-0-	-2019	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	1447	-0-	-289	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3370	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4239	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4354	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3960 X	3359	-0-	-601	-0-	3358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4092 X	3452	-0-	-640	-0-	3451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3960 X	3658	-0-	-302	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3629	-0-	-463	-0-	3627	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

01	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2813 X	2362	-0-	-451	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2280	-0-	-727	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2238	-0-	-672	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2728 X	1692	-0-	-1036	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2490 X	1668	-0-	-822	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2511 X	1783	-0-	-728	-0-	1782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2325 X	1801	-0-	-524	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2250 X	1858	-0-	-392	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	783	N	600	-0-	-183	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 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	3224	X	2144	-0-	-1080	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2265	-0-	-1486	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1693	-0-	-2027	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2861	-0-	-983	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2520	-0-	-1200	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2460	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 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	3999 X	1631	-0-	-2368	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	955	-0-	-2786	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	1513	-0-	-2486	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2149	-0-	-1721	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3999 X	3884	-0-	-115	-0-	3882	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	3761	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3870 X	3602	-0-	-268	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4449	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

01	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1392 N	1348	-0-	-44	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

01	1829 X	653	-0-	-1176	-0-	652	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100 N	4000	-0-	900	900	3998	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3000 N	3492	-0-	492	1392	3490	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3100 N	2881	-0-	-219	1173	2880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4205 X	3032	-0-	-1173	-0-	3030	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1770 X	1288	-0-	-482	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4015	2	68	9	N	62	62	1			-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3230	2	39	9	N	35	35	1			-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3264	2	41	9	N	37	37	8			-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3081	2	48	9	N	44	44	8			-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3166	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3284	2	43	9	N	39	39	8			-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3439	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3634	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3752	2	35	9	N	32	32	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	197	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	434	N	22	-0-	-412	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	390	N	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	121	-0-	-592	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1015 N	759	-0-	-256	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	806 N	329	-0-	-477	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1380 N	945	-0-	-435	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	945	-0-	-285	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

01	1674 N	181	-0-	-1493	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	68	-0-	-1730	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	32	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1891 N	24	-0-	-1867	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2100 N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1910	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

01	3720 X	2536	-0-	-1184	-0-	2530	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	3480 X	3183	-0-	-297	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3122	-0-	-350	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3410 X	3047	-0-	-363	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3300 X	2452	-0-	-848	-0-	2449	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3240 X	3074	-0-	-166	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2046	-0-	-924	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2264	-0-	-898	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 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	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	1578	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 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	7316 X	6344	-0-	-972	-0-	6327	2	17	9	N	15	15	1			-0-
02	6844 X	6416	-0-	-428	-0-	6414	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7316 X	6377	-0-	-939	-0-	6373	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	6630 X	6199	-0-	-431	-0-	6197	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7275	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7230	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7473	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7230 X	5456	-0-	-1774	-0-	5455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7471 X	5856	-0-	-1615	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7230 X	5940	-0-	-1290	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
12	7471 X	5664	-0-	-1807	-0-	5662	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 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	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1444	-0-	-236	-0-	1443	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	829	-0-	-641	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 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	1023 N	917	-0-	-106	-0-	916	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1015 N	682	-0-	-333	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	992 N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	900 N	578	-0-	-322	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	744 N	439	-0-	-305	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	690 N	422	-0-	-268	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	832	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1009	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1005	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1020 N	791	-0-	-229	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1116 N	631	-0-	-485	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1050 N	648	-0-	-402	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	806 N	599	-0-	-207	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

01	4309 X	3715	-0-	-594	-0-	3700	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	4205 X	1421	-0-	-2784	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	350	-0-	-4269	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5272	2	20	9	N	18	18	1			-0-
05	4619 X	3794	-0-	-825	-0-	3774	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4631	2	31	9	N	28	28	8			-0-
07	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5764	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5837	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5504	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5986	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4738	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 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	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1043	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 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	651	N	580	-0-	-71	-0-	577	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	638	N	553	-0-	-85	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	570	N	451	-0-	-119	-0-	450	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	443	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	3534	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	5053	X	2196	-0-	-2857	-0-	2194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4950	X	3071	-0-	-1879	-0-	3070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5115	X	1246	-0-	-3869	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5115	X	3220	-0-	-1895	-0-	3217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2719	-0-	-1683	-0-	2718	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1928	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

01	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	558	-0-	-1271	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	411	-0-	-1149	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	446	-0-	-980	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

01	4371	X	3632	-0-	-739	-0-	3630	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4089	X	3343	-0-	-746	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3416	-0-	-754	-0-	3415	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3937	X	2562	-0-	-1375	-0-	2561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3600	X	2058	-0-	-1542	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	3049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720	X	2770	-0-	-950	-0-	2769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1961	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1508	N	725	-0-	-783	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	746	-0-	-804	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	683	-0-	-1673	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	690	-0-	-1110	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	792	-0-	-758	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 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	3100	N	2338	-0-	-762	2203	2336	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2900	N	1603	-0-	-1297	906	1603	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1121	-0-	-1204	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1300	-0-	-950	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1869	-0-	-501	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	957	N	669	-0-	-288	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	630	-0-	-480	-0-	621	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	811	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	913	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1247	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1218	N	901	-0-	-317	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1725	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 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	651	N	91	-0-	-560	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 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	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	551	N	507	-0-	-44	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1188	-0-	-734	-0-	1186	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

01	992	N	311	-0-	-681	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	725	N	382	-0-	-343	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	744	N	437	-0-	-307	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	327	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	406	-0-	-152	-0-	405	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	580	N	504	-0-	-76	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	320	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	527	N	292	-0-	-235	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 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	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	805	-0-	-1109	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	790	-0-	-760	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1467	-0-	-513	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1606	-0-	-502	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	897	-0-	-932	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	961	-0-	-599	-0-	960	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2046	N	748	-0-	-1298	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1620	N	755	-0-	-865	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	763	-0-	-1376	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	876	-0-	-594	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 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	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1720	-0-	-223	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	1976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 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	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 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	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2524	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2989	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	862	-0-	-657	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2030	N	1971	-0-	-59	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	1690	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2108	N	1284	-0-	-824	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	363	-0-	-598	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	961	N	547	-0-	-414	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	780	N	395	-0-	-385	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	992	N	360	-0-	-632	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 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	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3279	2	18	9	N	16	16	1			-0-
02	3074 X	2990	-0-	-84	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2376	-0-	-894	-0-	2362	2	14	9	N	13	13	1			-0-
05	3379 X	2460	-0-	-919	-0-	2446	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3180 X	3102	-0-	-78	-0-	3084	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	3193 X	3071	-0-	-122	-0-	3060	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	3007 X	2717	-0-	-290	-0-	2703	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	2909	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3090 X	2358	-0-	-732	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	3015	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

01	806 N	113	-0-	-693	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	435 N	231	-0-	-204	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	527 N	67	-0-	-460	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5553	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4089 X	2889	-0-	-1200	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	3297	-0-	-1074	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3159	-0-	-1071	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4371 X	3711	-0-	-660	-0-	3710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4230 X	3500	-0-	-730	-0-	3499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3180	-0-	-602	-0-	3179	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 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	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	406 N	362	-0-	-44	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	558 N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	510 N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000 N	3242	-0-	242	242	3242	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2991	-0-	-109	133	2991	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3170	-0-	170	303	3170	2			N	-0-					-0-
12	3184 X	2881	-0-	-303	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

01	2356 X	1562	-0-	-794	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2502	-0-	-691	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	2276	-0-	-711	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2414	-0-	-562	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2315	-0-	-265	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2752	-0-	-128	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

01	1767 N	1570	-0-	-197	-0-	1566	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2300	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2500	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1117	-0-	-650	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

01	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	690 N	612	-0-	-78	-0-	611	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1305	N	521	-0-	-784	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	319	-0-	-1293	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	615	-0-	-975	-0-	614	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1170	N	309	-0-	-861	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-911	-0-	421	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	870	N	393	-0-	-477	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	457	-0-	-783	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1505	-0-	-1006	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2573	N	1182	-0-	-1391	-0-	1180	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2490	N	1909	-0-	-581	-0-	1908	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2347	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1736	-0-	-620	-0-	1735	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1980	N	867	-0-	-1113	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	919	-0-	-910	-0-	918	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1312	-0-	-796	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2118	-0-	-827	-0-	2115	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2581	X	2320	-0-	-261	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	2201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	2612	-0-	-838	-0-	2611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3565	X	3013	-0-	-552	-0-	3012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3565	X	2331	-0-	-1234	-0-	2330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3438	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-2169	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	1286	-0-	-164	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	961	X	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2732	-0-	-688	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1295	-0-	-2239	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	267	-0-	-3153	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	258	-0-	-2873	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 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	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1770	-0-	-180	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1800 N	1421	-0-	-379	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	910	-0-	-530	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1203	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1624 N	922	-0-	-702	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 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	3131 X	2248	-0-	-883	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	2081	-0-	-1732	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3391	-0-	-299	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3410	-0-	-403	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2909	-0-	-594	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	643	-0-	-2860	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3232	-0-	-158	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	2475	-0-	-935	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 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	2201 X	230	-0-	-1971	-0-	228	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5174	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4744	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4380 X	4320	-0-	-60	-0-	4307	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4684	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	3995	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	4380 X	3320	-0-	-1060	-0-	3317	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4526 X	3802	-0-	-724	-0-	3799	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
12	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5575	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	2132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2340 N	1966	-0-	-374	-0-	1965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-1601	-0-	2365	2	2	9	N	2	2	1			88
02	3364 X	2825	-0-	-539	-0-	2825	2			N	-0-					88
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					88
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3552	2	2	9	N	2	2	1			88
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					88
06	3810 X	3175	-0-	-635	-0-	3175	2			N	-0-					88
07	3937 X	3319	-0-	-618	-0-	3318	2	1	9	N	1	1	8			88
08	3937 X	3067	-0-	-870	-0-	3066	2	1	9	N	1	1	8			88
09	3540 X	2808	-0-	-732	-0-	2808	2			N	-0-					88
10	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			N	-0-					88
11	3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2787	2			N	-0-					88
12	3317 X	2440	-0-	-877	-0-	2438	2	2	9	N	2	2	8			88

TOTAL GAS PROD: 36,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1421 N	1199	-0-	-222	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1176	-0-	-354	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	955	-0-	-595	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	935	-0-	-325	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1274	-0-	-2012	-0-	1272	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3074	X	2632	-0-	-442	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4032	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2821	X	1582	-0-	-1239	-0-	1580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3180	X	1151	-0-	-2029	-0-	1149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3286	X	1193	-0-	-2093	-0-	1191	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3180	X	1526	-0-	-1654	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3286	X	1839	-0-	-1447	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3180	X	1428	-0-	-1752	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1455	-0-	-1831	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

01	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1251	-0-	-392	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	988	-0-	-212	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2433	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3100	N	3944	-0-	844	844	3937	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3000	N	4161	-0-	1161	2005	4158	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3100	N	4077	-0-	977	2982	4074	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6721	X	3739	-0-	-2982	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1667	-0-	-348	-0-	1665	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1333	-0-	-617	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1382	-0-	-354	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 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	10261	X	7950	-0-	-2311	-0-	7947	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8932	X	8058	-0-	-874	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9535	-0-	-13	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8339	-0-	-901	-0-	8338	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	9207	X	7626	-0-	-1581	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9240	X	8871	-0-	-369	-0-	8869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9548	X	9370	-0-	-178	-0-	9369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	9096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8880	X	8289	-0-	-591	-0-	8288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9362	X	9237	-0-	-125	-0-	9236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9060	X	8088	-0-	-972	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8467	-0-	-895	-0-	8466	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1366	-0-	-55	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	142	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	920	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2028	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	827	-0-	-878	-0-	826	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1711	N	638	-0-	-1073	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	881	-0-	-576	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 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	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1984 N	1553	-0-	-431	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	901	-0-	-569	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 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	527 N	174	-0-	-353	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	527 N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3262	2	57	9	N	52	52	1			-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3284	2	45	9	N	41	41	1			-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3188	2	44	9	N	40	40	8			-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3173	2	53	9	N	48	48	8			-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3242	2	32	9	N	29	29	8			-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2878	2	44	9	N	40	40	8			-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3071	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2933	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3444	2	46	9	N	42	42	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	298	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	527	N	311	-0-	-216	-0-	303	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	301	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	294	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

01	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	464	N	6	-0-	-458	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	638	N	535	-0-	-103	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	684	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	600	N	445	-0-	-155	-0-	442	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	713	N	462	-0-	-251	-0-	459	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	806	N	465	-0-	-341	-0-	461	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	435	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2378	N	1318	-0-	-1060	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2664	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2512	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2870	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2520	N	2175	-0-	-345	-0-	2174	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2670	N	2303	-0-	-367	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3124	-0-	24	24	3121	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 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
01	18476	X	17292	-0-	-1184	-0-	17285	2	7	9	N	6	78	7	6	8	-0-
02	17284	X	16347	-0-	-937	-0-	16344	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	18011	X	17223	-0-	-788	-0-	17219	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	17250	X	15400	-0-	-1850	-0-	15397	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	17608	X	16277	-0-	-1331	-0-	16274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	16920	X	16703	-0-	-217	-0-	16699	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	17484	X	16812	-0-	-672	-0-	16810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	17236	X	16534	-0-	-702	-0-	16531	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	16710	X	15891	-0-	-819	-0-	15889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	17267	X	15992	-0-	-1275	-0-	15990	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	16710	X	15374	-0-	-1336	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	14405	-0-	-2397	-0-	14404	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	-0-	-4495	-0-	91	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4292	X	357	-0-	-3935	-0-	355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
05	5983	X	2520	-0-	-3463	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6791	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6234	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 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	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20273	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14658	-0-	-912	-0-	14656	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	16089	X	14910	-0-	-1179	-0-	14908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15570	X	14266	-0-	-1304	-0-	14265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16089	X	13788	-0-	-2301	-0-	13786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	15159	X	13516	-0-	-1643	-0-	13514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	14670	X	5667	-0-	-9003	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
12	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14705	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13576	2	7	9	N	6	6	1			25
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					25
03	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13732	2	6	9	N	5	5	1			25
04	13140	X	12716	-0-	-424	-0-	12712	2	4	9	N	4	4	1			25
05	14818	X	13161	-0-	-1657	-0-	13158	2	3	9	N	3	3	8			25
06	14340	X	13236	-0-	-1104	-0-	13233	2	3	9	N	3	3	8			25
07	14818	X	13224	-0-	-1594	-0-	13222	2	2	9	N	2	2	8			25
08	13733	X	10563	-0-	-3170	-0-	10561	2	2	9	N	2	2	8			25
09	13230	X	12230	-0-	-1000	-0-	12229	2	1	9	N	1	1	8			25
10	13671	X	12828	-0-	-843	-0-	12827	2	1	9	N	1	1	8			25
11	13230	X	11765	-0-	-1465	-0-	11765	2			N	-0-					25
12	13237	X	12414	-0-	-823	-0-	12412	2	2	9	N	2	2	8			25

TOTAL GAS PROD: 153,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3790	-0-	-2348	-0-	3787	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5626	X	4872	-0-	-754	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5975	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6080	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	6240	X	5906	-0-	-334	-0-	5902	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6448	X	6158	-0-	-290	-0-	6150	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	6448	X	5637	-0-	-811	-0-	5629	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	5970	X	5914	-0-	-56	-0-	5900	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5801	-0-	-169	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8656	-0-	-3124	-0-	8654	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	8526	X	7818	-0-	-708	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8547	-0-	-567	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8178	-0-	-372	-0-	8176	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8835	X	8336	-0-	-499	-0-	8334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	8042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8556	X	6594	-0-	-1962	-0-	6593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8556	X	8347	-0-	-209	-0-	8345	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8190	X	7952	-0-	-238	-0-	7951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8339	X	7497	-0-	-842	-0-	7496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8070	X	7095	-0-	-975	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8148	-0-	-191	-0-	8146	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7126	-0-	-10854	-0-	7114	2	12	9	N	11	6	8			45
02	15515	X	6324	-0-	-9191	-0-	6281	2	43	9	N	39	8	8			76
03	9827	X	5111	-0-	-4716	-0-	5094	2	17	9	N	15	5	8			86
04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15310	2	8	9	N	7	7	8			86
05	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14719	2	4	9	N	4	72	1	4	8	14
06	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15954	2	6	9	N	5	5	8			14
07	15841	X	14654	-0-	-1187	-0-	14651	2	3	9	N	3	3	8			14
08	15841	X	14578	-0-	-1263	-0-	14572	2	6	9	N	5	4	8			15
09	15960	X	11893	-0-	-4067	-0-	11892	2	1	9	N	1	1	8			15
10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16846	2	2	9	N	2	2	8			15
11	15960	X	13308	-0-	-2652	-0-	13308	2			N	-0-					15
12	14663	X	1957	-0-	-12706	-0-	1956	2	1	9	N	1	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 137,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38037	X	33736	-0-	-4301	-0-	33730	2	6	9	N	5	30	7	5	8	-0-
02	34713	X	31363	-0-	-3350	-0-	31362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36022	X	32876	-0-	-3146	-0-	32872	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	34320	X	31351	-0-	-2969	-0-	31347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	34689	X	32140	-0-	-2549	-0-	32138	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	32640	X	31008	-0-	-1632	-0-	31002	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	33511	X	32163	-0-	-1348	-0-	32160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	32891	X	29632	-0-	-3259	-0-	29626	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	31350	X	28725	-0-	-2625	-0-	28723	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	32178	X	29153	-0-	-3025	-0-	29151	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	31140	X	28778	-0-	-2362	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	28858	-0-	-3320	-0-	28852	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	25325	2	114	9	N	104	104	1			-0-
02	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	2			N	-0-					-0-
03	25875 X	25875	-0-	-0-	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
04	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	24682	2	29	9	N	26	26	1			-0-
05	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	25235	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	24387	2	65	9	N	59	59	8			-0-
07	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	24976	2	45	9	N	41	41	8			-0-
08	24765 X	24765	-0-	-0-	-0-	24748	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	23662	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	23799	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
12	20658 X	20658	-0-	-0-	-0-	20625	2	33	9	N	30	30	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	26	1	1250	2	N	-0-					20
02	2117 N	1797	-0-	-320	-0-	50	1	1747	2	N	-0-					20
03	2666 N	1366	-0-	-1300	-0-	46	1	1320	2	N	-0-					20
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	42	1	1433	2	N	-0-					20
05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	62	1	1728	2	N	-0-					20
06	3000 N	3050	-0-	50	50	52	1	2998	2	N	-0-					20
07	1926 N	1876	-0-	-50	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					20
08	3100 N	3357	-0-	257	257	62	1	3295	2	N	-0-					20
09	2940 X	2116	-0-	-824	-0-	60	1	2056	2	N	-0-					20
10	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	44	1	2616	2	N	-0-					20
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					20
*12	3038 X	2020	-0-	-1018	-0-	36	1	1984	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 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	1767 N	1237	-0-	-530	-0-	1237	2			N	-0-					50
02	2001 N	1993	-0-	-8	-0-	1993	2			N	-0-					50
03	1984 N	1292	-0-	-692	-0-	1292	2			N	-0-					50
04	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					50
05	2139 N	777	-0-	-1362	-0-	777	2			N	-0-					50
06	1260 N	945	-0-	-315	-0-	945	2			N	-0-					50
07	1085 N	620	-0-	-465	-0-	620	2			N	-0-					50
08	775 N	358	-0-	-417	-0-	358	2			N	-0-					50
09	960 N	578	-0-	-382	-0-	578	2			N	-0-					50
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					50
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20
02	0 W	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					20
03	0 W	90	-0-	90	194	90	2			N	-0-					20
04	274 N	80	-0-	-194	-0-	80	2			N	-0-					20
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					20
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					20
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					20
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					20
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					20
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					20
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					105
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					105
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					105
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					105
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					105
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					105
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					105
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					105
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 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	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					1
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					1
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					1
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	362	2	Y	1					2
						1	9									
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	2					4
						2	9									
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					4
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	7	1	150	2	Y	1					2
						1	9									
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					2
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					2
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	136	2	Y	1					3
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 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	6231	X	4618	-0-	-1613	-0-	170	1	4414	2	Y	31					97
							34	9									
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	212	1	4757	2	Y	27					124
							30	9									
03	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	146	1	4586	2	Y	20	98	1			46
							22	9									
04	4470	X	3294	-0-	-1176	-0-	105	1	3167	2	Y	20					66
							22	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					66
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	189	1	6066	2	Y	37					103
							41	9									
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	270	1	6702	2	Y	-0-					103
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	274	1	6333	2	Y	7					110
							8	9									
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	249	1	6095	2	Y	17					127
							19	9									
10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	289	1	6422	2	Y	13					140
							14	9									
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	255	1	5827	2	Y	11	116	1			35
							12	9									
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	302	1	5842	2	Y	14					49
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 62,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5915	2	44	9	Y	40					137
02	7047	X	5782	-0-	-1265	-0-	5748	2	34	9	Y	31					168
03	7533	X	5488	-0-	-2045	-0-	5463	2	25	9	Y	23	133	1			58
04	6840	X	4718	-0-	-2122	-0-	4688	2	30	9	Y	27					85
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					85
06	5970	X	5091	-0-	-879	-0-	5059	2	32	9	Y	29					114
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			Y	-0-					114
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6401	2	7	9	Y	6					120
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6609	2	19	9	Y	17					137
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7439	2	17	9	Y	15					152
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7010	2	13	9	Y	12	127	1			37
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9607	2	24	9	Y	22					59

TOTAL GAS PROD: 70,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	2523	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	1738	-0-	-495	-0-	65	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	1009	-0-	-1421	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	88	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	131	1	1992	2	Y	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	144	1	2017	2	Y	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	141	1	2094	2	Y	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	172	1	2104	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1567	-0-	-533	-0-	96	1	1471	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1394	-0-	-931	-0-	58	1	1336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	164	2	Y	1					3
							1	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	1					4
							1	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	5	1	140	2	Y	1					3
							1	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	34	1	1091	2	Y	6					9
							7	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-					9
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					9
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	1					10
							1	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	1					11
							1	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 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	992	X	490	-0-	-502	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					4
02	493	N	383	-0-	-110	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					4
03	930	N	468	-0-	-462	-0-	18	1	450	2	Y	-0-					4
04	480	N	286	-0-	-194	-0-	7	1	279	2	Y	-0-					4
05	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			Y	-0-					4
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					4
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	593	2	Y	-0-					4
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					4
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	-0-					4
10	3100	N	3562	-0-	462	462	137	1	3422	2	Y	3					7
							3	9									
11	3000	N	3662	-0-	662	1124	131	1	3527	2	Y	4					11
							4	9									
12	3100	N	3347	-0-	247	1371	119	1	3224	2	Y	4					15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					67
02	1769	N	1624	-0-	-145	-0-	1624	2			N	-0-					67
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					67
04	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	1186	2			N	-0-					67
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					67
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					67
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					67
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					67
09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2			N	-0-					67
10	1798	N	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-					67
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					67
12	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 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	310 N	259	-0-	-51	-0-	2	1	257	2	Y	-0-					49
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					49
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					49
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	50	2			Y	-0-					49
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					49
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	2	Y	-0-					49
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	Y	-0-					49
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	424	2	Y	-0-					49
09	720 N	320	-0-	-400	-0-	3	1	317	2	Y	-0-					49
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					49
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	3	1	299	2	Y	-0-					49
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

01	2511 X	1688	-0-	-823	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1740 X	999	-0-	-741	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1106	-0-	-514	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	2580 N	1983	-0-	-597	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	1835	-0-	-955	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1122	-0-	-924	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	1931	2	N	-0-					127
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	78	1	2329	2	N	-0-					127
03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	103	1	2924	2	N	5					132
							6	9									
04	1920	N	1556	-0-	-364	-0-	36	1	1520	2	N	-0-					132
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					132
06	2850	N	2381	-0-	-469	-0-	71	1	2310	2	N	-0-					132
07	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	26	1	1222	2	N	3					135
							3	9									
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	79	1	2455	2	N	13					148
							14	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	84	1	2354	2	N	19	142	1			25
							21	9									
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	90	1	2465	2	N	-0-					25
11	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	74	1	2161	2	N	3					28
							3	9									
12	2542	N	2092	-0-	-450	-0-	65	1	2027	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	285	-0-	-435	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1245	-0-	-31	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4166	-0-	1166	1166	4166	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2103	-0-	-997	169	2103	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1602	-0-	-169	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1571	-0-	-709	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1542	-0-	-814	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1224	-0-	-1056	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1651	-0-	-457	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	863	2	Y	-0-					5
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					5
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	2	Y	-0-					5
04	780	N	573	-0-	-207	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					5
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					5
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1					6
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					6
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	978	2	Y	1					7
							1	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	858	2	Y	-0-					7
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	934	2	Y	-0-					7
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	22	1	604	2	Y	1					8
							1	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 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	1457	X	849	-0-	-608	-0-	30	1	817	2	Y	2					8
							2	9									
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	90	1	2085	2	Y	6					14
							7	9									
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	2	Y	4					18
							4	9									
04	1110	X	260	-0-	-850	-0-	5	1	254	2	Y	1					19
							1	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					19
06	1110	X	347	-0-	-763	-0-	9	1	336	2	Y	2					21
							2	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					21
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	1					3
							1	9									
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					3
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	1					4
							1	9									
12	403	N	205	-0-	-198	-0-	9	1	195	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	2	Y	-0-					4
02	1392	N	991	-0-	-401	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					4
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	67	1	1711	2	Y	-0-					4
04	1950	N	686	-0-	-1264	-0-	17	1	669	2	Y	-0-					4
05	1054	N	163	-0-	-891	-0-	163	2			Y	-0-					4
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	Y	1					5
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2	Y	1					6
							1	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	51	1	1367	2	Y	1					7
							1	9									
09	2010	N	1194	-0-	-816	-0-	43	1	1151	2	Y	-0-					7
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	61	1	1525	2	Y	1					8
							1	9									
11	3000	N	4659	-0-	1659	1659	166	1	4489	2	Y	4					12
							4	9									
12	3100	N	5389	-0-	2289	3948	192	1	5190	2	Y	6					18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1469	2	Y	3					25
							3	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	2	Y	4					29
							4	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	62	1	1462	2	Y	6					35
							7	9									
04	1200	N	498	-0-	-702	-0-	9	1	487	2	Y	2					37
							2	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					37
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	71	1	2739	2	Y	17					54
							19	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	4					58
							4	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	87	1	2001	2	Y	13	57	1			14
							14	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1380	2	Y	5					19
							6	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	2	Y	-0-					19
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	2	Y	3					22
							3	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1357	2	Y	8					30
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	156	-0-	-402	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					2
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	2	Y	-0-					2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					2
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	Y	-0-					2
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-					2
09	600	N	261	-0-	-339	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					2
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					2
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					2
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	742	2	Y	2					9
							2	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	1					10
							1	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	Y	3					13
							3	9									
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	6	1	314	2	Y	1					14
							1	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	7					21
							8	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	1					22
							1	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	473	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	2					5
							2	9									
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					5
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	18	1	415	2	Y	1					6
							1	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 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	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	85	1	2322	2	Y	5					27
							6	9									
02	2900	N	3195	-0-	295	295	132	1	3053	2	Y	9					36
							10	9									
03	3046	N	2751	-0-	-295	-0-	111	1	2629	2	Y	10					46
							11	9									
04	2340	N	1081	-0-	-1259	-0-	20	1	1057	2	Y	4					50
							4	9									
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					50
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	90	1	3443	2	Y	22					72
							24	9									
07	2604	X	2131	-0-	-473	-0-	83	1	2045	2	Y	3					75
							3	9									
08	2604	X	2170	-0-	-434	-0-	89	1	2067	2	Y	13	73	1			15
							14	9									
09	2520	X	2071	-0-	-449	-0-	87	1	1975	2	Y	8					23
							9	9									
10	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	101	1	2425	2	Y	-0-					23
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	106	1	2451	2	Y	5					28
							6	9									
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	106	1	2214	2	Y	12					40
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1554	-0-	-554	-0-	60	1	1494	2	Y	-0-			8
02	1131 N	997	-0-	-134	-0-	47	1	950	2	Y	-0-			8
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	89	1	2272	2	Y	-0-			8
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	36	1	1398	2	Y	-0-			8
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			8
06	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2888	2	2	9	Y	2			10
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	99	1	2470	2	Y	1			11
						1	9							
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	1			12
						1	9							
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-			12
10	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-			12
11	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	40	1	1085	2	Y	1			13
						1	9							
12	1116 N	263	-0-	-853	-0-	9	1	254	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

01	1550 N	710	-0-	-840	-0-	21	1	689	2	Y	-0-			-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	72	1	1867	2	Y	-0-			-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	61	1	1321	2	Y	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
07	806 N	570	-0-	-236	-0-	35	1	535	2	Y	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	Y	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	740	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	262	-0-	-1118	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	794	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					1
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					1
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					1
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					1
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					1
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					1
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					1
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					1
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	2	Y	-0-					12
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					12
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1437	2	Y	-0-					12
04	690	N	332	-0-	-358	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					12
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					12
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	2	1	9	Y	1					13
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	38	1	963	2	Y	-0-					13
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-					13
09	1680	N	1166	-0-	-514	-0-	42	1	1124	2	Y	-0-					13
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	35	1	879	2	Y	-0-					13
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	Y	1					14
							1	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	65	1	1753	2	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 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	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	140	1	3506	2	Y	-0-					18
02	2929	X	1932	-0-	-997	-0-	90	1	1842	2	Y	-0-					18
03	3131	X	1980	-0-	-1151	-0-	75	1	1905	2	Y	-0-					18
04	3030	X	2356	-0-	-674	-0-	59	1	2297	2	Y	-0-					18
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					18
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5443	2	4	9	Y	4					22
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	183	1	4584	2	Y	3					25
							3	9									
08	T. A.		4256	-0-	4256	4256	152	1	4101	2	Y	3					28
							3	9									
09	T. A.		4601	-0-	4601	8857	166	1	4432	2	Y	3					31
							3	9									
10	T. A.		4380	-0-	4380	13237	168	1	4211	2	Y	1					32
							1	9									
11	17683	X	4446	-0-	-13237	-0-	158	1	4282	2	Y	5					37
							6	9									
12	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	155	1	4191	2	Y	5					42
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	Y	-0-					4
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					4
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	32	1	814	2	Y	-0-					4
04	870	N	537	-0-	-333	-0-	13	1	524	2	Y	-0-					4
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1					5
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	38	1	962	2	Y	-0-					5
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	921	2	Y	1					6
							1	9									
09	1950	N	842	-0-	-1108	-0-	30	1	812	2	Y	-0-					6
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	35	1	866	2	Y	-0-					6
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	1					7
							1	9									
12	868	N	637	-0-	-231	-0-	23	1	613	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 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	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	97	1	2867	2	Y	37					107
							41	9									
02	2900	X	2795	-0-	-105	-0-	108	1	2687	2	Y	-0-					107
03	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	93	1	2734	2	Y	70					177
							77	9									
04	3000	X	1908	-0-	-1092	-0-	43	1	1865	2	Y	-0-					177
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					177
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	118	1	4205	2	Y	8					185
							9	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	114	1	3236	2	Y	4					189
							4	9									
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	98	1	2973	2	Y	3					192
							3	9									
09	4200	X	2965	-0-	-1235	-0-	105	1	2842	2	Y	16	155	1			53
							18	9									
10	4340	X	3044	-0-	-1296	-0-	94	1	2946	2	Y	4					57
							4	9									
11	4200	X	2592	-0-	-1608	-0-	105	1	2480	2	Y	6					63
							7	9									
12	3348	X	2535	-0-	-813	-0-	85	1	2442	2	Y	7					70
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2207	-0-	-769	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	1899	-0-	-885	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1958	-0-	-682	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2678	-0-	-892	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2820	-0-	-869	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2638	-0-	-932	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 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	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					14
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					14
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					14
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 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	186	N	74	-0-	-112	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					15
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					15
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					15
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					15
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					15
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					15
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					15
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	184	-0-	-1106	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	82	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1325	-0-	1325	1325	88	1	1237	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		891	-0-	891	2216	56	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1539	-0-	1539	3755	117	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	4843	X	1088	-0-	-3755	-0-	66	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-723	-0-	30	1	983	2	Y	-0-			-0-
02	1856	X	1605	-0-	-251	-0-	60	1	1545	2	Y	-0-			-0-
03	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	64	1	1383	2	Y	-0-			-0-
04	1560	X	1331	-0-	-229	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-			-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	147	1	2721	2	Y	-0-			-0-
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	147	1	2248	2	Y	-0-			-0-
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	1726	-0-	-1154	-0-	109	1	1617	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
11	2880	X	2255	-0-	-625	-0-	138	1	2117	2	Y	-0-			-0-
12	2387	X	1445	-0-	-942	-0-	60	1	1385	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	71	1	2355	2	Y	-0-			-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	104	1	2705	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	119	1	2582	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	413	-0-	-2407	-0-	19	1	394	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	190	1	3518	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	1755	-0-	-1252	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-			-0-
08	2697	X	2143	-0-	-554	-0-	142	1	2001	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	1623	-0-	-2097	-0-	102	1	1521	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-
11	3720	X	1677	-0-	-2043	-0-	102	1	1575	2	Y	-0-			-0-
12	2139	X	925	-0-	-1214	-0-	38	1	887	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

01	930	N	735	-0-	-195	-0-	28	1	707	2	Y	-0-			6
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-			6
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	Y	-0-			6
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	18	1	687	2	Y	-0-			6
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			6
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	Y	1			7
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	26	1	655	2	Y	-0-			7
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	Y	-0-			7
09	1320	N	642	-0-	-678	-0-	23	1	619	2	Y	-0-			7
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	Y	-0-			7
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	25	1	677	2	Y	1			8
							1	9							
12	651	N	295	-0-	-356	-0-	10	1	285	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2216	-0-	-977	-0-	82	1	2117	2	Y	15					73
							17	9									
02	4176	X	3541	-0-	-635	-0-	150	1	3370	2	Y	19					92
							21	9									
03	4123	X	2512	-0-	-1611	-0-	77	1	2423	2	Y	11	72	1			31
							12	9									
04	3990	X	2760	-0-	-1230	-0-	88	1	2653	2	Y	17					48
							19	9									
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					48
06	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	107	1	3438	2	Y	20					68
							22	9									
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	166	1	4131	2	Y	-0-					68
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	168	1	3895	2	Y	4					72
							4	9									
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	164	1	4026	2	Y	11					83
							12	9									
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	212	1	4714	2	Y	10					93
							11	9									
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	218	1	4979	2	Y	10	77	1			26
							11	9									
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	283	1	5472	2	Y	13					39
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	14	1	356	2	Y	2					6
							2	9									
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	14	1	323	2	Y	2					8
							2	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	3					7
							3	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					7
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	1					8
							1	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	536	2	Y	1					9
							1	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	1					10
							1	9									
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	17	1	389	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	19	1	372	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	178	1	5904	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5879	-0-	-153	-0-	218	1	5661	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	3522	-0-	-2926	-0-	156	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	3458	-0-	-2782	-0-	158	1	3300	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
06	6090	X	4002	-0-	-2088	-0-	205	1	3797	2	N	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	410	1	6267	2	N	-0-					-0-
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	352	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	423	1	6287	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6373	-0-	-75	-0-	482	1	5891	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5316	-0-	-924	-0-	324	1	4992	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	252	1	5842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

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-

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				2
02	87	N	11	-0-	-76	-0-	11	2			N	-0-				2
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-				2
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				2
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				2
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				2
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				2
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	2	6	9	N	5				7
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				7
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2	2	1		-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	995	-0-	-625	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	585	-0-	-1089	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	470	-0-	-700	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	422	-0-	-601	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1309	-0-	1309	1309	1309	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1237	-0-	1237	2546	1237	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1102	-0-	1102	3648	1102	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1338	-0-	1338	4986	1338	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1486	-0-	1486	6472	1486	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1474	-0-	1474	7946	1474	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1572	-0-	1572	9518	1572	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1569	-0-	1569	11087	1569	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1524	-0-	1524	12611	1524	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1423	-0-	1423	14034	1423	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1401	-0-	1401	15435	1401	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1488	-0-	1488	16923	1488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 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	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1045	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2139	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2032	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1811	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2114	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					15
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					15
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					15
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					15
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					15
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 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	4929 X	2727	-0-	-2202	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
02	5046 X	387	-0-	-4659	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	237	-0-	-5157	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	277	-0-	-4943	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	387	-0-	-4294	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	157	-0-	-2483	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	403 X	218	-0-	-185	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	372 X	247	-0-	-125	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	360 X	162	-0-	-198	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	372 X	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	240 X	185	-0-	-55	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	248 X	106	-0-	-142	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

01	3627 X	2232	-0-	-1395	-0-	2232	2		N	-0-			103
02	3393 X	708	-0-	-2685	-0-	708	2		N	-0-			103
03	3410 X	95	-0-	-3315	-0-	95	2		N	-0-			103
04	3300 X	39	-0-	-3261	-0-	39	2		N	-0-			103
05	3317 X	122	-0-	-3195	-0-	122	2		N	-0-			103
06	2160 X	36	-0-	-2124	-0-	36	2		N	-0-			103
07	744 X	28	-0-	-716	-0-	28	2		N	-0-			103
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			103
09	120 X	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			103
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			103
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			103
12	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	57	1	34	2	N	-0-					28
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	55	1	80	2	N	-0-					28
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	468	1	38	2	N	14					42
							15	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	452	1	74	2	N	6					48
							7	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	468	1	22	2	N	-0-					48
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	185	1	58	2	N	-0-					48
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	468	1	32	2	N	-0-					48
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	198	1	186	2	N	-0-					48
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					48
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	316	1	5	2	N	-0-					48
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-	45	7			3
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	96	1	89	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	105	1	149	2	N	-0-					-0-
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	111	2	7	9	N	6					6
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					6
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	75	1	130	2	N	-0-					6
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					6
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	26	1	32	2	N	-0-					6
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	63	1	82	2	N	-0-					6
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	12	1	8	2	N	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	12	1	31	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					30
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	179	2	63	9	N	57					87
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6					93
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					93
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					93
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					93
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					93
*09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	93	7			-0-
*10	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	93					93

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

01	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1733	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1147	-0-	-533	-0-	1145	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2027	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	778	-0-	-214	-0-	770	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	835	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	769	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	866	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

01	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1585	-0-	-300	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1568	-0-	-478	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

01	1054 N	812	-0-	-242	-0-	810	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	899 N	672	-0-	-227	-0-	671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	810 N	600	-0-	-210	-0-	599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	837 N	709	-0-	-128	-0-	708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	840 N	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	715	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 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	4371 X	3352	-0-	-1019	-0-	3346	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	4089 X	3451	-0-	-638	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3230	-0-	-460	-0-	3227	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3813 X	3762	-0-	-51	-0-	3759	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	3433	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	3654	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	3255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	3155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	3355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3540 X	3203	-0-	-337	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	3116	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

01	341 N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	435 N	127	-0-	-308	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 X	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	87 X	13	-0-	-74	-0-	13	2	N	-0-			-0-
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	1	1	1	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1	8	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 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	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	3147	2	26	9	N	24	24	1			-0-
02	3306	X	2803	-0-	-503	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2799	-0-	-735	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	2798	2	21	9	N	19	19	1			-0-
05	3503	X	2589	-0-	-914	-0-	2567	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2720	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2847	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2919	2	21	9	N	19	19	8			-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2880	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2850	X	2522	-0-	-328	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	2857	2	22	9	N	20	20	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 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	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					3
02	87 N	21	-0-	-66	-0-	21	2			N	-0-					3
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	18	2	3	9	N	3					6
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					6
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					6
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					6
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	6	7			-0-
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
02	87	N	24	-0-	-63	-0-	10	1	14	2	N	-0-					15
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					15
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					15
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					15
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	N	-0-					15
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					15
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	14	1	10	2	N	-0-					15
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-	15	7			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

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-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	197	1	181	2	N	-0-					3
02	435	N	209	-0-	-226	-0-	85	1	124	2	N	-0-					3
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					3
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	258	2	3	9	N	3					6
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					6
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	145	1	253	2	N	-0-					6
07	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					6
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	90	1	112	2	N	-0-					6
*09	390	N	312	-0-	-78	-0-	136	1	176	2	N	-0-	6	7			-0-
*10	124	N	74	-0-	-50	-0-	44	1	30	2	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	129	1	189	2	N	-0-					-0-
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	52	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE, WEST (RODESSA) //CONT.// 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					25
02	464 N	283	-0-	-181	-0-	283	2			N	-0-					25
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					25
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					25
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					25
06	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					25
07	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					25
08	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					25
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-	25	7			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	249	1	37	2	N	-0-					-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	1	22	9	N	20					20

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

01	2017 N	1782	-0-	-235	-0-	1699	2	83	9	Y	75	158	1			67
02	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1576	2	44	9	Y	40					107
03	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1729	2	43	9	Y	39					146
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1674	2	48	9	Y	44					190
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1736	2	48	9	Y	44	174	1			60
06	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1571	2	37	9	Y	34					94
07	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1453	2	42	9	Y	38					132
08	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1717	2	43	9	Y	39					171
09	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	1517	2			Y	-0-	163	1			8
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	Y	35					43
11	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1585	2	19	9	Y	17					60
*12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1534	2	64	9	Y	58					118

TOTAL GAS PROD: 19,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

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-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	2	7	9	N	6	5	1			1
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					1
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	2	7	9	N	6	5	1			2
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					2
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					2
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2					4
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					4
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					4
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					4
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					5
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					144
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					144
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-					145
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					145
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-					140
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					140
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	256	1	113	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	239	1	111	2	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	255	1	122	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	247	1	118	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	256	1	126	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	247	1	109	2	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	255	1	109	2	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	255	1	110	2	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	247	1	123	2	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	259	1	191	2	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	1	13	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	335	1	1030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7590

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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	360			870
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			870
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	366	1	504
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			532
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 388

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109			284
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 109

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7636 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 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	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7754 - 8296

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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 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	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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 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	720 N	720	-0-	-0-	-0-	589	1	130	2	N	1					140
						1	9									
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	551	1	167	2	N	-0-					140
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	589	1	153	2	N	2					142
						2	9									
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	570	1	155	2	N	3					145
						3	9									
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	589	1	145	2	N	3					148
						3	9									
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	570	1	131	2	N	2					150
						2	9									
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	589	1	87	2	N	2					152
						2	9									
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	589	1	139	2	N	3					155
						3	9									
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	570	1	182	2	N	2					157
						2	9									
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	589	1	191	2	N	-0-					157
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	570	1	101	2	N	-0-					157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 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	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	210	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	25	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	377	N	289	-0-	-88	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	143	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 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	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	810 N	461	-0-	-349	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 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	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	1015 N	403	-0-	-612	-0-	401	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	26	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	434 N	22	-0-	-412	-0-	20	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 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	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	2820 X	2442	-0-	-378	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2317	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	3	6	9	N	5	5	1			-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2341	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2260	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2187	3	7	9	N	6	6	1			-0-
08	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	2088	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	2250	N	1718	-0-	-532	-0-	1716	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	1872	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 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	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	1499	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1732	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1824	3	8	9	N	7	7	1			-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1487	3	11	9	N	10	10	1			-0-
08	1829	N	1258	-0-	-571	-0-	1255	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1700	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	529	-0-	-680	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	135	-0-	-1025	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3906	-0-	806	806	3906	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3424	-0-	424	1230	3424	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3374	-0-	274	1504	3374	3			N	-0-					-0-
08	3928	X	2424	-0-	-1504	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1352	-0-	-1468	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1076	-0-	-1838	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	989	-0-	-1831	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	837	-0-	-2077	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

01	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
02	2726 X	2609	-0-	-117	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3133	-0-	133	133	3133	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3043	-0-	-57	76	3043	3		N	-0-			-0-
06	2910 N	2268	-0-	-642	-0-	2268	3		N	-0-			-0-
07	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
08	3038 X	2120	-0-	-918	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
09	2940 X	1947	-0-	-993	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
10	3038 X	3024	-0-	-14	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 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	341 X	70	-0-	-271	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3831	-0-	931	931	3831	3		N	-0-			-0-
03	2650 N	1719	-0-	-931	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	992 X	313	-0-	-679	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06	960 X	297	-0-	-663	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3		N	-0-			-0-
08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3		N	-0-			-0-
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3		N	-0-			-0-
12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

01	2821 X	2591	-0-	-230	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
02	2523 N	2451	-0-	-72	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
07	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2508	-0-	-220	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
09	2610 N	2404	-0-	-206	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
11	2430 N	2380	-0-	-50	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	2385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	232 N	164	-0-	-68	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2970	-0-	-874	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3048	-0-	-882	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 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	930	N	378	-0-	-552	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	783	N	561	-0-	-222	-0-	560	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	634	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	618	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4105	-0-	-142	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3915	-0-	-29	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4069	-0-	-240	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3849	-0-	-471	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 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	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2508	-0-	-305	-0-	2480	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2963	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	3000	N	3106	-0-	106	106	3093	3	13	9	N	12	12	1			-0-
05	3100	N	3329	-0-	229	335	3305	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	3000	N	3172	-0-	172	507	3160	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	3601	X	3094	-0-	-507	-0-	3057	3	37	9	N	34	34	1			-0-
08	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	2789	3	12	9	N	11	11	1			-0-
09	2910	X	2344	-0-	-566	-0-	2332	3	12	9	N	11	11	1			-0-
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2855	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5296	-0-	-501	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5459	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6123	3	6	9	N	5	5	1			-0-
04	5400	X	5283	-0-	-117	-0-	5281	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5828	X	5765	-0-	-63	-0-	5761	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	5940	X	5505	-0-	-435	-0-	5503	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	6138	X	5410	-0-	-728	-0-	5403	3	7	9	N	6	6	1			-0-
08	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5527	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	4853	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5915	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 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	1984 X	1508	-0-	-476	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
02	1856 X	1518	-0-	-338	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
03	1984 X	1271	-0-	-713	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
04	1920 X	596	-0-	-1324	-0-	596	3		N	-0-			-0-
05	1891 X	659	-0-	-1232	-0-	659	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	515	-0-	-715	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3		N	-0-			-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	3		N	-0-			-0-
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3		N	-0-			-0-
11	540 N	13	-0-	-527	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

01	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
02	1769 N	1660	-0-	-109	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1159	-0-	-671	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 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	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	651	N	58	-0-	-593	-0-	57	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	630	N	35	-0-	-595	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	651	N	34	-0-	-617	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 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	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2498	3	20	9	N	18	18	1			-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2537	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2778	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2591	3	19	9	N	17	17	1			-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2388	3	9	9	N	8	8	1			-0-
07	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	2063	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2079	3	7	9	N	6	6	1			-0-
09	2280	N	798	-0-	-1482	-0-	790	3	8	9	N	7	7	1			-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2264	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 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	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2914	X	1757	-0-	-1157	-0-	1755	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	2820	X	1073	-0-	-1747	-0-	1072	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2914	X	812	-0-	-2102	-0-	811	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2820	X	825	-0-	-1995	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3909	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2038	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4299	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2050	-0-	-58	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1930	-0-	-100	-0-	1875	3	55	9	N	50	50	1			-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2110	3	52	9	N	47	47	1			-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2245	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2107	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2005	3	66	9	N	60	60	1			-0-
08	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2113	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2116	3	22	9	N	20	20	1			-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2213	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 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	3937	X	3364	-0-	-573	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3123	-0-	-560	-0-	3115	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	3813	X	3025	-0-	-788	-0-	3018	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	3690	X	2899	-0-	-791	-0-	2896	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3658	X	1612	-0-	-2046	-0-	1606	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	3270	X	2100	-0-	-1170	-0-	2099	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3348	X	1663	-0-	-1685	-0-	1657	3	6	9	N	5	5	1			-0-
08	3038	X	1693	-0-	-1345	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2910	X	1407	-0-	-1503	-0-	1406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2170	X	1795	-0-	-375	-0-	1794	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2100	X	1524	-0-	-576	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2900	N	3019	-0-	119	119	2878	3	141	9	N	128	128	1			-0-
03	3100	N	3171	-0-	71	190	3003	3	168	9	N	153	153	1			-0-
04	3000	N	3478	-0-	478	668	3391	3	87	9	N	79	79	1			-0-
05	4271	X	3603	-0-	-668	-0-	3430	3	173	9	N	157	157	1			-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3658	3	91	9	N	83	83	1			-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3420	3	303	9	N	275	275	1			-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3642	3	95	9	N	86	86	1			-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2073	3	100	9	N	91	91	1			-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3270	3	83	9	N	75	75	1			-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2358	-0-	-277	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2151	-0-	-314	-0-	2120	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	2449	X	2283	-0-	-166	-0-	2254	3	29	9	N	26	26	1			-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2803	3	14	9	N	13	13	1			-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2426	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2291	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	2635	N	2065	-0-	-570	-0-	2030	3	35	9	N	32	32	1			-0-
08	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	2205	3	10	9	N	9	9	1			-0-
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2335	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2022	-0-	-613	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3246	-0-	146	254	3246	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3044	-0-	44	298	3044	3			N	-0-					-0-
07	3208	X	2910	-0-	-298	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 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	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-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23RH RRCID -> 291532 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8092 - 11125

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24RH RRCID -> 293939 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8155 - 11017

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 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	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	3	11	9	N	10	10	1			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	476	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	346	3	13	9	N	12	12	1			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 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	4929	X	3287	-0-	-1642	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	1640	-0-	-2971	-0-	1619	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	4929	X	1697	-0-	-3232	-0-	1683	3	14	9	N	13	13	1			-0-
04	4500	X	1514	-0-	-2986	-0-	1507	3	7	9	N	6	6	1			-0-
05	3503	X	1742	-0-	-1761	-0-	1732	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	3180	X	1724	-0-	-1456	-0-	1721	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1767	X	1645	-0-	-122	-0-	1634	3	11	9	N	10	10	1			-0-
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2194	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1710	X	1383	-0-	-327	-0-	1379	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	1767	X	1494	-0-	-273	-0-	1490	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2130	X	1438	-0-	-692	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1480	-0-	-721	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 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	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1124	3	8	9	N	7	7	1			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	3	11	9	N	10	10	1			-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1061	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3222	-0-	322	322	3222	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3244	-0-	144	466	3244	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2747	-0-	-253	213	2747	3			N	-0-					-0-
05	3136	X	2923	-0-	-213	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1281	-0-	-1479	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2375	-0-	-385	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 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-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	638 N	598	-0-	-40	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3		N	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3		N	-0-			-0-
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3		N	-0-			-0-
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
09	600 N	445	-0-	-155	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 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	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 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	1085	N	557	-0-	-528	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 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	4743	X	4419	-0-	-324	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3297	-0-	-1140	-0-	3274	3	23	9	N	21	21	1			-0-
03	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	3752	3	19	9	N	17	17	1			-0-
04	4590	X	3666	-0-	-924	-0-	3657	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	4743	X	3439	-0-	-1304	-0-	3424	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	4290	X	4056	-0-	-234	-0-	4050	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3297	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	3752	3	6	9	N	5	5	1			-0-
09	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	2564	3	7	9	N	6	6	1			-0-
10	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	3617	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 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	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1143	-0-	-394	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 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	775 N	403	-0-	-372	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	464 N	369	-0-	-95	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-			-0-
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		N	-0-			-0-
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 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	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	787	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	3	15	9	N	14	14	1			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	3	13	9	N	12	12	1			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1334	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1272	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10	9	N	9	9	1			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	826	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	775 N	504	-0-	-271	-0-	495	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	750 N	34	-0-	-716	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	775 N	57	-0-	-718	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

01	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	290 N	253	-0-	-37	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 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	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 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	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
04	990 N	581	-0-	-409	-0-	581	3		N	-0-			-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	3		N	-0-			-0-
07	589 N	12	-0-	-577	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3781	-0-	681	681	3781	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3185	-0-	185	866	3185	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3151	-0-	51	917	3151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 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	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	600	N	220	-0-	-380	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 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	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4984	-0-	1884	1884	4984	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4787	-0-	1787	3671	4787	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3327	-0-	227	3898	3327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

01	2015 N	1748	-0-	-267	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1591	-0-	-33	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1541	-0-	-474	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1370	-0-	-340	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 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	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

01	16 X	-0-	-0-	-16	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

01	3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
02	3335 X	1830	-0-	-1505	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
03	2635 X	2118	-0-	-517	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
04	2550 X	1591	-0-	-959	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
05	2108 X	1914	-0-	-194	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
06	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
07	2108 X	2007	-0-	-101	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
08	2108 X	1650	-0-	-458	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
09	2100 X	1546	-0-	-554	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1382	-0-	-68	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	1106	-0-	-304	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	439	-0-	-821	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	844	-0-	-458	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	837	N	263	-0-	-574	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	220	-0-	-1040	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	263	-0-	-915	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 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	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-			-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-			-0-
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-			-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3	N	-0-			-0-
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-			-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1102 N	433	-0-	-669	-0-	425	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	1178 N	431	-0-	-747	-0-	427	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	1140 N	416	-0-	-724	-0-	414	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	401	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	434 N	278	-0-	-156	-0-	276	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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: 14,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	3		N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
09	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 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	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	264	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	251	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	243	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	108	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	3	6	9	N	5	5	1			-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1178	3	8	9	N	7	7	1			-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	841	N	823	-0-	-18	-0-	820	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	675	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

01	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2261	-0-	-281	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 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	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4594	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5086	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4892	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5569	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5289	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5590	3	6	9	N	5	5	1			-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5735	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4720	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5570	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 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	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4474	-0-	1374	1374	4474	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3853	-0-	853	2227	3853	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3307	-0-	207	2434	3307	3			N	-0-					-0-
06	5076	X	2642	-0-	-2434	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2138	-0-	-435	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1856	-0-	-634	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1808	-0-	-682	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			6
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6	5			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	5			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					5
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					5
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					5
08	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	2			N	-0-					5
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					5
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-					5
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	2			N	-0-					5
12	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC 153512
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-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-

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-			-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-

OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	28	-0-	-332	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	324	-0-	200	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	31	2	35	9	Y	32	31	1			25
02	87 #	45	-0-	-42	-0-	27	2	18	9	Y	16	15	1			26
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	29	2	63	9	Y	57	48	1			35
04	90 #	67	-0-	-23	-0-	28	2	39	9	Y	35	38	1			32
05	DLQ G-10	92	-0-	92	92	29	2	63	9	Y	57	55	1			34
06	DLQ G-10	81	-0-	81	173	28	2	53	9	Y	48	48	1			34
07	264 R	91	-0-	-173	-0-	33	2	58	9	Y	53	57	1			30
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	39	2	70	9	Y	64	64	1			30
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	54	2	77	9	Y	70	65	1			35
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	12	2	69	9	Y	63	73	1			25
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	27	2	73	9	Y	66	66	1			25
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

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-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

01	248 N	177	-0-	-71	-0-	171	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	174 N	133	-0-	-41	-0-	129	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	144	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	155 N	54	-0-	-101	-0-	53	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	89	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	667	-0-	667	1330	667	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	709	-0-	709	2039	709	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	660	-0-	660	2699	660	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	545	-0-	545	3244	545	2			Y	-0-					-0-
06	3244 X	-0-	-0-	-3244	-0-					Y	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	206	-0-	-569	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	429	-0-	-291	-0-	411	2	18	9	Y	16	15	1			1
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	8660	-0-	5560	5560	8660	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	7740	-0-	4740	10300	7740	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	5429	-0-	2329	12629	5429	2		N	-0-			-0-
06	15961 X	3332	-0-	-12629	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

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-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 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	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1898	-0-	-16	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	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-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	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-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

01	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	3319	2	72	9	N	65					115
02	3422	X	3177	-0-	-245	-0-	3166	2	11	9	N	10					125
03	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3204	2	96	9	N	87					212
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3257	2			N	-0-					212
05	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	2			N	-0-	183	1			29
06	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	3127	2			N	-0-					29
07	3410	X	2496	-0-	-914	-0-	2343	2	153	9	N	139					168
08	3441	X	2154	-0-	-1287	-0-	2090	2	64	9	N	58	187	1			39
09	3330	X	3134	-0-	-196	-0-	3134	2			N	-0-					39
10	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3137	2			N	-0-					39
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3156	2	138	9	N	125					164
12	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 37,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 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	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	338	1	1178	2	N	20					175
							22	9									
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	326	1	1459	2	N	22					197
							24	9									
03	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	319	1	1541	2	N	22					219
							24	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	396	1	2027	2	N	28					247
							31	9									
05	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	262	1	1411	2	N	26	176	1			97
							29	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	277	1	1605	2	N	15					112
							17	9									
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	340	1	2092	2	N	27					139
							30	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	2474	2	N	15					154
							17	9									
09	1890	N	1415	-0-	-475	-0-	1412	2	3	9	N	3					157
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					157
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					157
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

01	186	N	84	-0-	-102	-0-	19	1	65	2	N	-0-					147
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	48	1	216	2	N	-0-					147
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	2	N	-0-					147
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	238	2	N	-0-					147
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	190	1	1025	2	N	-0-					147
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	123	1	711	2	N	-0-					147
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	19	1	116	2	N	-0-					147
08	744	N	90	-0-	-654	-0-	4	1	86	2	N	-0-					147
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					147
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					147
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
09	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					44
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	3			N	-0-					44
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					44
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					44
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					44
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					44
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					44
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					44
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					44
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					44
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					44
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2222	2	22	9	N	20					115
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	N	8					123
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3					126
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2506	2	13	9	N	12					138
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2201	2	12	9	N	11					149
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	N	7					156
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	144	1			12
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1058	2	14	9	N	13					25
09	1230	N	882	-0-	-348	-0-	879	2	3	9	N	3					28
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1343	2	7	9	N	6					34
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	N	6					40
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2364	2	22	9	N	20					60

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

01	961	N	900	-0-	-61	-0-	874	2	26	9	N	24					151
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	996	2	26	9	N	24	131	1			44
03	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2			N	-0-					44
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	N	18					62
05	1023	N	876	-0-	-147	-0-	862	2	14	9	N	13					75
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	709	2	22	9	N	20					95
07	1023	N	518	-0-	-505	-0-	510	2	8	9	N	7					102
08	868	N	371	-0-	-497	-0-	365	2	6	9	N	5					107
09	720	N	472	-0-	-248	-0-	455	2	17	9	N	15					122
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					132
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10					142
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	878	2	25	9	N	23					165

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					174
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	N	11					185
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					185
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					185
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	N	6					191
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	N	6	161	1			36
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					38
08	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-					38
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					39
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10					49
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					59
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-